

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

18 Ιουνίου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2309**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 511/2018

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση της 13ης Ιουνίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις των άρθρων 61 και 64 του ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 101/12.06.2018), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018), όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ΄ «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄185/30.09.2016), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄179/22.08.2011), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης – Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄149/09.08.2016), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας» (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως ισχύει.

7. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α΄94/27.05.2016), όπως ισχύει.

8. Τη διάταξη της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ΄ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις-Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015).

9. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύει.

10. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΔΣ»), όπως ισχύει.

11. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016) (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»), όπως ισχύει.

12. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013), όπως ισχύει.

13. Τις διατάξεις της αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Μεθοδολογία υπολογισμού της ειδικής τιμής αγοράς τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της προσαύξησης ανάπτυξης ετοιμότητας συμμετοχής στην αγορά και διαδικασία χορήγησής της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016.» (ΦΕΚ Β' 3955/9.12.2016).

14. Τις διατάξεις της αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172857 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Πλαίσιο συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μεθοδολογία και διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τα άρθρα 9 έως 11 του

ν. 4414/2016 (Α΄ 149) ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), και οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, με βάση την παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 όπως ισχύει». (ΦΕΚ Β’ 1150/29.03.2018).

15. Την αριθμ. ΔΣΗΕ/ΑΔΜΗΕ 21761/21.10.2016 (ΡΑΕ Ι-213495/26.10.2016) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης και τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των σχετικών Χρεώσεων και την πρόταση για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

16. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως σχόλια στο πλαίσιο της από 11.11.2016 δημόσιας διαβούλευσης επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-213495/26.10.2016) για το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης και τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των σχετικών Χρεώσεων και την πρόταση για τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ήτοι τα αριθμ. ΡΑΕ έγγραφα: Ελληνικός Σύνδεσμος Ηλεκτροπαραγωγών από ΑΠΕ (Ι-214694/29.11.2016), Ελληνικός Σύνδεσμος Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων (Ι-214594/25.11.2016), και Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας (Ι-214606/25.11.2016).

17. Την αριθμ. Γρ. Δ. 20431/6.10.2017 (ΡΑΕ Ι-227227/10.10.2017) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση τροποποίησης ΚΔΣ για ένταξη των ΑΠΕ στην αγορά ΗΕ».

18. Την αριθμ. ΛΑΓΗΕ/7620/20.11.2017 (ΡΑΕ Ι-228883/21.11.2017) εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) για την εισαγωγή του νέου καθεστώτος στήριξης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».

19. Την από 26.12.2017 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΡΑΕ Ι-227227 και ΡΑΕ Ι-228883), προκειμένου για την εφαρμογή των προβλέψεων του ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

20. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως απόψεις στο πλαίσιο της από 26.12.2017 δημόσιας διαβούλευσης για την τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, ήτοι τα αριθμ. ΡΑΕ έγγραφα: ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΑΠΟ Α.Π.Ε. (Ι-231497/26.1.2018), ΕΛΕΤΑΕΝ (Ι-231318/19.01.2018), OPTIMUMS ENERGY (Ι-231286/23.1.2018), και Ι-231179 για το οποίο δεν αναφέρεται ο αποστολέας, καθώς έχει υποβληθεί αίτηση περί τήρησης εμπιστευτικότητας.

21. Τα αριθμ ΡΑΕ Ι-232381/15.02.2018 και Ι-232389/15.02.2018 έγγραφα της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Μέρος Ι-Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ), τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), σε εφαρμογή των διατάξεων του Νόμου 4512/2018» και «Εισήγηση-Μέρος ΙΙ» αντίστοιχα, τα οποία κοινοποιήθηκαν και στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

22. Την από 22.2.2018 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, κατά την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011.

23. Τα ακόλουθα κείμενα που υποβλήθηκαν ως απόψεις στο πλαίσιο της ως άνω από 22.2.2018 δημόσιας διαβούλευσης, ήτοι τα αριθμ. ΡΑΕ έγγραφα: ΣΠΕΦ (Ι-233384/8.3.2018), ΔΕΗ Α.Ε. (Ι-233566/09.03.2018), OPTIMUS ENERGY Α.Ε. (Ι-233622/9.3.2018), ΣΠΗΕΦ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ-ΧΑΛΚΙΔΙΚΗΣ-ΚΙΛΚΙΣ (Ι-233626/09.03.2018), ΣΠΗΕΦ ΠΙΕΡΙΑΣ (Ι-233623/09.03.2018), ΕΣΕΠΗΕ (Ι-233625/09.03.2018), ΠΟΣΠΗΕΦ (Ι-233624/09.03.2018), ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ι-233619/09.03.2018) και ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ (Ι-235021/9.3.2018).

24. Το αριθμ. ΡΑΕ Ι-233251/06.03.2018 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος βάσει των διατάξεων του ν. 4512/2018».

25. Την από 13.3.2018 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ (ΡΑΕ Ι-233251), ως συνέπεια της εισήγησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. κατά την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011.

26. Το ακόλουθο κείμενο που υποβλήθηκε ως απόψεις στο πλαίσιο της από 13.3.2018 ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης, ήτοι το αριθμ. ΡΑΕ Ι- 234469/26.3.2018 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε.

27. Το αριθμ. Ο-71064/14.3.2018 έγγραφο της ΡΑΕ προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Αναγκαίες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4512/2018, προκειμένου να περιληφθούν οι προβλέψεις για τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ στην αγορά ενέργειας».

28. Την αριθμ. ΛΑΓΗΕ 1944/16.3.2018 (ΡΑΕ Ι-234057/19.3.2018) εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ), τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), σε εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018, στην οποία περιλαμβάνονται και οι επιπρόσθετες τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εναρμόνιση των Κωδίκων με τις διατάξεις του ν. 4414/2016 για την εισαγωγή του νέου καθεστώτος στήριξης των Μονάδων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

29. Την αριθμ. Γρ. Δ. 20195/4.4.2018 (ΡΑΕ Ι-235275/13.4.2018) εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση για τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνι-

κού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στο πλαίσιο των προβλέψεων των ν. 4512/2018, ν. 4508/2018 και του ν. 4414/2016» με κοινοποίηση στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

30. Το αριθμ. ΛΑΓΗΕ 3209/11.5.2018 (ΡΑΕ Ι-236635/14.5.2018) με θέμα «Παρατηρήσεις επί της Πρότασης Τροποποίησης του ΚΔΕΣΜΗΕ βάσει των υποβληθεισών εισηγήσεων του ΛΑΓΗΕ για τον νέο ΚΣΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ, κατ΄ εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018 και του ν. 4414/2016».

31. Την απόφαση ΡΑΕ αριθμ. 369/2018 (ΦΕΚ Β’ 1880/24.5.2018) «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει».

32. Το αριθμ. Ο-72116/5.6.2018 έγγραφο της ΡΑΕ με θέμα «Αρχικές Κατευθύνσεις της ΡΑΕ ως προς την ευθυγράμμιση των Μεταβατικών Κωδίκων σε θέματα που αφορούν την ένταξη των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με βάση το νέο μηχανισμό στήριξης στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

33. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι- 260604/11.06.2018 τελική εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση νέου Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (νέος ΚΣΗΕ) και Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ) σε εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018)».

34. Την αριθμ. ΡΑΕ Ι-240867/13.06.2018 τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Προσαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος στις διατάξεις των ν. 4414/2016 και 4425/2016 όπως ισχύουν».

35. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

36. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α) Επί του νομικού πλαισίου

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ως είχε αρχικά επιδιωχθεί κυρίως με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, ο οποίος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη το νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης, εξεδόθη ο ν. 4425/2016 με τον οποίο, συνοπτικά, προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι των Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον ανωτέρω νόμο.

Επειδή, στη συνέχεια, με το ν. 4512/2018 τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016. Οι τροποποιήσεις αφορούν, ιδίως, στην οργάνωση και διαχείριση μίας ή/και περισσότερων Αγορών Ενέργειας (Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορές Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικές Αγορές) ή/και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, από Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν των απαιτούμενων εγκρίσεων των αρμοδίων ρυθμιστικών Αρχών, ήτοι της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ).

Επειδή, για το σκοπό αυτό και κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ίδιο ως άνω ν. 4512/2018, συστήνεται ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίζονται οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία “ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ” και με διακριτικό τίτλο “ΛΑΓΗΕ ΑΕ” (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισφέρει τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάζεται σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Συγκεκριμένα, ο εισφερόμενος κλάδος περιλαμβάνει, τις ακόλουθες δραστηριότητες: (α) τη διενέργεια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και ειδικότερα: (αα) τον προγραμματισμό των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και των απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από αυτό, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (ββ) τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Συστήματος, (γγ) τη διαχείριση πιστωτικού και συναλλακτικού κινδύνου και την εκκαθάριση των συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, (β) τη συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και των οικείων Κωδίκων Διαχείρισης, (γ) την τήρηση ειδικού Μητρώου Συμμετεχόντων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και την εγγραφή των Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (δ) την οργάνωση και διεξαγωγή δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 4389/2016, (ε) τη συμμετοχή σε κοινές επιχειρήσεις, ιδίως με διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, καθώς και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας και άλλους ανάλογους φορείς, με στόχο τη δημιουργία περιφερειακών αγορών στο πλαίσιο της εσωτερικής αγοράς ενέργειας, (στ) την είσπραξη από τους Συμμετέχοντες τελών ή άλλων χρεώσεων για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και την τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, (ζ) την εφαρμογή της μεθοδολογίας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 23 παρ. 2 εδάφιο ββ’ του ν. 4414/2016 αναφορικά με τη χρέωση εκπροσώ-

πων φορτίου, (η) τη συμμετοχή σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι λειτουργοί αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, (θ) την ανάθεση σε τρίτους, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ, διαφόρων υπηρεσιών ιδίως αναφορικά με τη διαχείριση του διακανονισμού χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, (ι) τη διενέργεια διευθέτησης των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, σε συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΑ, ια) την παροχή στους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας των απαραίτητων πληροφοριών για τη συμμετοχή τους σε αυτή.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης η Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. είναι η μόνη αρμόδια για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του εισφερόμενου κλάδου, όπως αυτές περιγράφονται στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του παρόντος».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 «3. Ειδικότερα, κατά την εισφορά του κλάδου μεταφέρονται στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.: (α) Τα πάγια της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. που αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο συμπεριλαμβανομένων των ιστορικών δεδομένων και στοιχείων (προσφορών έγχυσης, δηλώσεων φορτίου και αποτελεσμάτων) επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και (β) Τα ειδικά αποθεματικά ή μέρος αυτών του εισφερόμενου Κλάδου που απεικονίζονται στον τελευταίο ισολογισμό της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., τα οποία δεν φορολογούνται κατά τον χρόνο της εισφοράς.

4. Με τη μεταβίβαση του κλάδου η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε» αποκτά πλήρες και αποκλειστικό δικαίωμα στη λειτουργία, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του κλάδου. Η απόσχιση του ως άνω κλάδου και η μεταφορά των δραστηριοτήτων στη νέα ανώνυμη εταιρεία, ολοκληρώνεται με την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. της σχετικής εγκριτικής απόφασης.».

Επειδή, περαιτέρω στο εδάφιο (γ) της παρ. 5 του ανωτέρω άρθρου προβλέπεται ότι «Κάθε μορφής διοικητικές άδειες, εγκρίσεις, παραχωρήσεις και επιχορηγήσεις που έχουν δοθεί στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σχετικά με τον εισφερόμενο κλάδο μεταβιβάζονται αυτοδικαίως στην «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» κατά παρέκκλιση οποιασδήποτε άλλης διάταξης ειδικής ή γενικής». Ειδικότερα, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2001 «4. Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, η αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866/2015 (Β` 2678) υπουργική απόφαση με την οποία ορίστηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ, ως και κάθε άλλη κανονιστική απόφαση με την οποία ρυθμιζόταν η λειτουργία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ισχύουν για την εταιρεία Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., όπως αυτή υποκαθιστά με την απόσχιση την ΛΑΓΗΕ Α.Ε.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 «Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ` εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.».

Επειδή, κατ’ εξουσιοδότηση των ανωτέρω εγκρίθηκε ο ΚΔΣ δυνάμει της αριθμ. 57/2012 απόφασης της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β’ 103/2012), και ισχύει σήμερα κατόπιν τροποποιήσεων, όπως αυτές έχουν εγκριθεί με σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ.

Επειδή, με το ν. 4414/2016 θεσπίστηκε νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (εφεξής «ΑΠΕ») και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «ΣΗΘΥΑ»). Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του εν λόγω νόμου, από την 1η Ιανουαρίου 2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μίας Διαφορικής Τιμής Αποζημίωσης (Διαφορικής Προσαύξησης), για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και η οποία απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Ειδικότερα, στο εν λόγω άρθρο ορίζεται ότι «2…Η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ενώ η εκκαθάριση, η τιμολόγηση και οι συναλλαγές που την διέπουν διακανονίζονται σε μηνιαία βάση. 3. Η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., η μέθοδος υπολογισμού της οποίας ορίζεται στο άρθρο 6, από την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Δ.Π.) του άρθρου 9 και η οποία ορίζεται ανά τεχνολογία ή και ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της περίπτωσης β` της παρ. 1 του άρθρου 4 ή ανά σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αν αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 7.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 4414/2016 σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου

του 118 του ν. 4001/2011, οι κάτοχοι των ανωτέρω σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ενέργειας (εφεξής «Σ.Ε.Δ.Π.») με τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Επειδή, η μεθοδολογία της Ειδικής Τιμής Αγοράς καθορίζεται στο άρθρο 6 του ν. 4414/2016 και εξειδικεύεται στην αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 6 του ν. 4414/2016 «Για τους σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογίας Α.Π.Ε. υπολογίζεται με βάση την ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Για τους σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η Ε.Τ.Α. υπολογίζεται με βάση τη μηνιαία μέση τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί επίσης να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μ.Χ.Α. για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Ειδικά κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/ 2015 (Α’ 94), η Ε.Τ.Α. ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μπορεί να υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη και το ωριαίο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.».

Επειδή, περαιτέρω με το άρθρο 5 του ν. 4414/2016 ρυθμίζεται η συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα ορίζεται ότι: «1. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., υποβάλλουν ακολούθως, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, αίτηση εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος, αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος) και των εν ισχύι Εγχειριδίων τους, καθώς και των οικείων Κωδίκων και Εγχειριδίων που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παρ. Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α’ 94).».

Επειδή, οι εν λόγω σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α έχουν τη δυνατότητα συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (εφεξής «Φο.Σ.Ε.») με τους οποίους συνάπτουν Σύμβαση Εκπροσώπησης και τους οποίους δηλώνουν στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω Δήλωσης Εκπροσώπησης. Με την αποδοχή της Δήλωσης Εκπροσώπησης μεταβιβάζονται στους Φο.Σ.Ε. τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σχετικά με τη Συμμετοχή, την Εκκαθάριση, την Τιμολόγηση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών τους, τα οποία καθορίζονται στον ΚΣΗΕ και στον ΚΔΣ. Ειδικότερα, για την εκπροσώπηση των παραγωγών από τους Φο.Σ.Ε. ορίζεται στις παρ. 3 και 4 του άρθρου 5 του ν. 4001/2011 ότι «3. Αν κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο οποίος έχει συνάψει Σ.Ε.Δ.Π., είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης, η Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος λύονται αυτοδίκαια με την ταυτόχρονη θέση σε ισχύ των νέων Συμβάσεων υπό το Φο.Σ.Ε. και ταυτόχρονα διαγράφεται ο κάτοχος του σταθμού από το Μητρώο Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στους αντίστοιχους οικείους Κώδικες και τα εν ισχύι Εγχειρίδιά τους.

4. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. προκειμένου να λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, υποχρεούνται να έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή να έχουν συνάψει Σύμβαση Εκπροσώπησης με Φο.Σ.Ε. και να έχουν υποβάλει τη σχετική Δήλωση Εκπροσώπησης στον Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος.».

Επειδή, περαιτέρω προβλέπεται ο ορισμός Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (εφεξής «Φ.ο.Σ.Ε.Τε.Κ.») βάσει απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την περίπτωση που οι κάτοχοι σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υπογράψει Σ.Ε.Δ.Π. αδυνατούν να λάβουν τις υπηρεσίες εκπροσώπησης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους Φο.Σ.Ε.

Επειδή, οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.ΠΕ. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία άρχεται με την ανάπτυξη και λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκούς ρευστότητας. Μέχρι δε τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάληψη των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την εξαίρεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (εφεξής «Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης»). Ειδικότερα στην παρ. 8 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 ορίζεται ότι «Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, με την επιφύλαξη των αποφάσεων των παραγράφων 12 και 13, καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό εγχειρίδιό του.».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α` 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α` 129), και οι σταθμοί τους συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.».

Επειδή, ως συνέπεια της ανωτέρω απόσχισης σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 «3. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. οφείλει εντός ενός μηνός από την έναρξη ισχύος του παρόντος άρθρου, να καταρτίσει και να υποβάλλει στη ΡΑΕ: α) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τις τροποποιήσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του από την Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, β) τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης και γ) τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η ΡΑΕ με απόφασή της, εκδίδει πριν από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης, τους ανωτέρω Κώδικες Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης κατά τη διαδικασία του άρθρου 120 του ίδιου νόμου και τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά τη διαδικασία του άρθρου 140 του ν. 4389, ως ισχύουν».

Επειδή, η τροποποίηση του ΚΔΣ κρίνεται αναγκαία για την εφαρμογή των σχετικών ρυθμίσεων του ν. 4512/2018 και του ν. 4414/2016 και την εναρμόνιση του κανονιστικού πλαισίου που διέπει τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά το μεταβατικό στάδιο και μέχρι τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Target Model).

Β) Επί της εισήγησης

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με τις αριθμ. 17 και 18 σχετικές εισηγήσεις τους, οι οποίες τέθηκαν από την Αρχή σε δημόσια διαβούλευση (σχετικά αριθμ. 19-20) κατέθεσαν πρόταση τροποποίησης του ΚΔΣ και του ΚΣΗΕ, αντίστοιχα, προκειμένου για την εφαρμογή των προβλέψεων του ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την αριθμ. 15 σχετική εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε δημόσια διαβούλευση (σχετικό υπ΄ αριθμ. 16) κατέθεσε την πρότασή της σχετικά με το πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης και τον καθορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των σχετικών Χρεώσεων και την πρόταση για τροποποίηση του ΚΔΣ, σύμφωνα με το άρθρο 5 του ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με τη θέση σε ισχύ του ν. 4512/2018, αναφορικά με την ίδρυση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., την απόσχιση του Κλάδου Αγοράς της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και τη σύσταση του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υπέβαλε στην Αρχή την αριθμ. σχετικό 24 πρόταση τροποποίησης του ΚΔΣ με σκοπό την εναρμόνιση του συνόλου του κανονιστικού πλαισίου που αφορά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω. Η Αρχή έθεσε την ως άνω πρόταση σε δημόσια διαβούλευση (σχετικά υπ΄ αριθμ. 25-26).

Επειδή, αντίστοιχα, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., με τη θέση σε ισχύ του ν. 4512/2018 και σε εφαρμογή των όσων προβλέπονται στον νόμο υπέβαλε την αριθμ. 21 σχετική εισήγηση, στην οποία περιλαμβάνεται: α) πρόταση τροποποίησης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, β) πρόταση τροποποίησης Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ), και γ) πρόταση Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ). Η Αρχή έθεσε την ως άνω πρόταση σε δημόσια διαβούλευση (σχετικά υπ΄ αριθμ. 22-23).

Επειδή, η ΡΑΕ εξέτασε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη της τις προτεινόμενες τροποποιήσεις στις υφιστάμενες διατάξεις του ΚΔΣ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τα αριθμ. 15, 17, 24 και 29 έγγραφά της.

Επειδή, η ΡΑΕ μελέτησε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη της τα λεπτομερή σχόλια όλων των συμμετεχόντων στα πλαίσια των ως άνω δημοσίων διαβουλεύσεων καθώς και τα σχόλια της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (αριθμ. 30 σχετικό έγγραφο) επί της Πρότασης Τροποποίησης του ΚΔΣ βάσει των υποβληθεισών εισηγήσεων της ΛΑΓΗΕ για τον νέο ΚΣΗΕ και τον ΚΔΑΠΕΕΠ, κατ΄ εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4512/2018 και του ν. 4414/2016. Στο πλαίσιο αυτό η Αρχή με το αριθμ. 32 σχετικό έγγραφό της εξέδωσε κατευθύνσεις προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως προς την ευθυγράμμιση των (Μεταβατικών) Κωδίκων (ΚΣΗΕ, ΚΔΣ και ΚΔΑΠΕΕΠ) σε θέματα που αφορούν την ένταξη των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με βάση το νέο μηχανισμό στήριξης στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το αριθμ. 33 σχετικό έγγραφό της υπέβαλε την τελική εισήγησή της αναφορικά με την τροποποίηση του ΚΔΣ. Η ΡΑΕ στο πλαίσιο ενδελεχούς

εξέτασης της ως άνω εισήγησης και λαμβάνοντας υπόψη αφενός τις διατάξεις του ν. 4414/2016, αφετέρου τις κατευθύνσεις που εξέδωσε προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (σχετ. 32) διαπίστωσε ότι περιέχονται σε αυτήν όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, στην εν λόγω εισήγηση περιλαμβάνονται τροποποιήσεις και προσθήκες προκειμένου για την εναρμόνιση και ευθυγράμμιση του ΚΔΣ, του νέου ΚΣΗΕ και του ΚΔΑΠΕΕΠ καθώς και: (α) προβλέψεις αναφορικά με την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, (β) προβλέψεις για τον υπολογισμό της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ), (γ) προβλέψεις για τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα Συναλλαγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και (δ) προβλέψεις αναφορικά με τον υπολογισμό και τον διακανονισμό των χρεοπιστώσεων που αφορούν στις αποκλίσεις των νέων μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Επειδή, στις 12 Ιουνίου 2018 εξεδόθη ο ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Β’ 101/12.6.2018) όπου στις διατάξεις του άρθρου 61 αυτού ορίζεται ότι: «Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει ή θα συνάψουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) πριν την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016, με την οποία ορίζεται ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν οι σταθμοί τους και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα αναδρομικά από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσής τους και μέχρι και τον τρίτο μήνα εκκαθάρισης μετά το μήνα έκδοσης της ανωτέρω απόφασης και όχι πέραν της 31.12.2018, χωρίς να απαιτείται, κατά το ανωτέρω μεταβατικό διάστημα, η εγγραφή τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρείται από τον Λειτουργό της Αγοράς ή η σύναψη Σύμβασης Εκπροσώπησης με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.). Η ως άνω αποζημίωση υπολογίζεται για κάθε μήνα εκκαθάρισης ως το γινόμενο της ενέργειας που παρήγαγε ο κάθε σταθμός και απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά το μήνα εκκαθάρισης με το ενενήντα τοις εκατό (90%) της Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. που έχει συνάψει κάθε σταθμός. Η οριστική εκκαθάριση, τιμολόγηση και διακανονισμός των συναλλαγών των ανωτέρω σταθμών για το ανωτέρω μεταβατικό διάστημα θα πραγματοποιηθεί εντός δύο (2) μηνών από την παρέλευση του μεταβατικού διαστήματος, βάσει του κανονιστικού πλαισίου για τη συμμετοχή των ανωτέρω σταθμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα και με τις σχετικές διατάξεις των Κωδίκων Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι κάτοχοι των ανωτέρω σταθμών δεν λαμβάνουν κανενός άλλου είδους αποζημίωση για την ενέργεια που παράγουν οι σταθμοί τους και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή/και το Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά το μεταβατικό διάστημα».

Επειδή, προϋπόθεση για την εφαρμογή των ρυθμίσεων του ΚΔΣ οι οποίες αφορούν τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ οι οποίοι υπάγονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση διαφορικής προσαύξησης καθώς και των σταθμών της παρ. 19 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί, ο ορισμός του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016. Ως εκ τούτου κρίνεται αναγκαίο η ισχύς των συγκεκριμένων ρυθμίσεων του ΚΔΣ να άρχεται από την επόμενη εργάσιμη ημέρα από την ημερομηνία έναρξη ισχύος της υπουργικής απόφασης της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016.

Επειδή, δεδομένης της διεπαφής των Κωδίκων ΚΣΗΕ, ΚΔΣ και ΚΔΑΠΕΕΠ, κρίνεται σκόπιμο για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η έναρξη ισχύος του ΚΔΣ να ταυτοχρονιστεί με την έναρξη εφαρμογής του ΚΣΗΕ και του ΚΔΑΠΕΕΠ από τις νέες εταιρείες (ΕΧΕ Α.Ε. και Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.). Ως εκ τούτου, ως έναρξη ισχύος της τροποποίησης του ΚΔΣ, και με την επιφύλαξη των ειδικότερων προβλέψεων αυτού, ορίζεται η ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 117Β και 117Ε του ν. 4001/2011.

Επειδή, η ΡΑΕ αφού έλαβε υπόψη την τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προέβη στις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 96 του ν. 4001/2011,

Ι. Την τροποποίηση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο της παρούσας κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας απόφασης. Ως έναρξη ισχύος της τροποποίησης του ΚΔΣ, και με την επιφύλαξη των ειδικότερων προβλέψεων αυτού, ορίζεται η ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 117Β και 117Ε του ν. 4001/2011.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Έκδοση 3.3

Ιούνιος 2018

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΩΝ

α/α	*ΕΚΔΟΣΗ ΚΔΣ*	*ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ*	*ΦΕΚ Β*
1	1.0	57/31.01.2012	103/31.01.2012
2	2.0	280/12.04.2012	1365/27.04.2012
3		772/13.09.2012	2690/03.10.2012
4		773/13.09.2012	2654/28.09.2012
5		797/27.09.2012	2655/28.09.2012
6	2.1	840/17.10.2012	3060/19.11.2012
7		94/21.02.2013	502/05.03.2013
8	2.2	308/03.07.2013	1891/01.08.2013
9		338/11.07.2013	1795/25.07.2013
10		366/02.08.2013	2000/14.08.2013
11	2.3	455/27.09.2013	2468/02.10.2013
12		489/16.10.2013	2991/25.11.2013
13		639/19.12.2013	3346/30.12.2013
14	2.4	339/19.06.2014	1778/30.06.2014
15		459/27.08.2014	2499/19.09.2014
16		474/04.09.2014	2599/30.09.2014
17		554/02.10.2014	2841/22.10.2014
18	2.5	625/30.10.2014	3305/10.12.2014
19		713/04.12.2014	3524/30.12.2014
20	3.0	253/10.07.2015	1965/11.09.2015
21		392/30.10.2015	2552/26.11.2015
22		404/12.11.2015	2773/18.12.2015
23		467/01.12.2015	3003/31.12.2015
24		471/01.12.2015	3003/31.12.2015
25		3/25.02.2016	697/16.03.2016
26	3.1	134/19.05.2016	2762/02.09.2016
27		207/23.06.2016	2763/02.09.2016
28		284/04.08.2016	2519/16.08.2016
29	3.2	346/24.04.2017	1655/15.05.2017
30			4546/21.12.2017
31		1021/30.112017	4690/29.12.2017

Ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (εφεξής «Διαχειριστής Συστήματος») στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων και υποχρεώσεων του βάσει του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α179/22.8.2011) καταρτίζει τον παρόντα Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος»).

Η παρούσα κωδικοποίηση των τροποποιήσεων του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος που αναφέρονται στον παραπάνω πίνακα σε ένα ενιαίο κείμενο δεν έχει καμία κανονιστική ισχύ ούτε μπορεί να γίνει βάση άντλησης οποιονδήποτε δικαιωμάτων. Λαμβάνει χώρα με μόνο σκοπό την πρακτική διευκόλυνση των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι σχέσεις των αντισυμβαλλομένων και τυχόν δικαιώματα και υποχρεώσεις τρίτων διέπονται αποκλειστικά από τον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος όπως εκάστοτε τροποποιείται.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΤΜΗΜΑ Ι

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1

ΣΥΣΤΗΜΑ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο Εισαγωγικό

Ορισμοί

1. Οι ορισμοί που δίνονται στον παρόντα Κώδικα ισχύουν και για τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που καταρτίζει το Χρηματιστήριο Ενέργειας και για τον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης που καταρτίζει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μετά από έγκριση της ΡΑΕ.

2. Οι ορισμοί που δίνονται στον προαναφερθέντα Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ισχύουν και για τον παρόντα Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Άρθρο 1

Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος

1. Στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος»), στο οποίο περιλαμβάνεται το σύνολο των συναλλαγών που προβλέπεται στις επιμέρους διατάξεις του παρόντος Κώδικα, συμμετέχουν, κατόπιν εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, το οποίο τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας, οι ακόλουθοι (Συμμετέχοντες):

   Α) οι Παραγωγοί, κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Μονάδες που έχουν συνδεθεί στο Σύστημα και πρόκειται να εγγραφούν ή έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Μονάδων κατά το Άρθρο 4 του παρόντος Κώδικα,

   Β) οι Παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κάτοχοι Μονάδων του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης με Υποχρέωση Συμμετοχής στον ΗΕΠ (Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ),

   Γ) οι Προμηθευτές, κάτοχοι άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας,

   Δ) οι Έμποροι, κάτοχοι άδειας εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας,

Ε) οι Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι επιλέγουν να προμηθεύονται ενέργεια μέσω του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ προς ιδία αποκλειστική χρήση (εφεξής Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες),

ΣΤ) οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (εφεξής «Φο.Σ.Ε.») για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ των οποίων οι κάτοχοι έχουν συνάψει με το Φο.Σ.Ε. Σύμβαση Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του παρόντος Κώδικα,

Ζ) ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (εφεξής «Φο.Σ.Ε.Τε.Κ») για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, των οποίων οι κάτοχοι έχουν συνάψει με το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ Σύμβαση Εκπροσώπησης, κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του παρόντος Κώδικα.

Η) ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για Φωτοβολταϊκά Στεγών και για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει Συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 12 του Ν.3468/2006 και στο Άρθρο 10 του Ν.4414/2016 και για Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ για την ποσότητα που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στον ΗΕΠ σύμφωνα με τις Δηλώσεις Προτεραιότητας ΚΜΣ.

Οι Προμηθευτές, οι Έμποροι, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί ορίζονται ως «Εκπρόσωποι Φορτίου» όταν υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου κατά το Άρθρο 16 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Δια της εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων, οι Συμμετέχοντες συνάπτουν (α) με το Χρηματιστήριο Ενέργειας «Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ», η οποία διέπεται από τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (όπως εκάστοτε ισχύει) και (β) με το Διαχειριστή του Συστήματος «Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (εφεξής «Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος») η οποία διέπεται από τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα (όπως εκάστοτε ισχύει). Η Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος δεν υπόκεινται σε κανέναν άλλον τύπο πέραν της εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

3. Η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος έχει ως αντικείμενο τις συναλλαγές που διενεργούνται στο πλαίσιο του παρόντος Κώδικα. Για το σκοπό αυτό, η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος παρέχει στους Συμμετέχοντες δικαίωμα να συμμετέχουν στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος, τηρώντας τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και να λαμβάνουν τις πληρωμές που τους αναλογούν, και επάγεται την υποχρέωση αυτών να εξοφλούν τις χρεώσεις που τους αναλογούν, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

4. Η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος τα δικαιώματα και επάγεται τις υποχρεώσεις που ορίζονται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα σχετικά με το Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος.

5. Ο Διαχειριστής Συστήματος υποχρεούται να τηρεί τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που τον αφορούν ρητά και έχει τα δικαιώματα που προβλέπονται σε αυτόν.

6. Από την έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος από τη ΡΑΕ (όπως και τυχόν τροποποιήσεών τους), συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Χρηματιστηρίου Ενέργειας σύμβαση, η οποία διέπεται από τις διατάξεις των Κωδίκων αυτών που θεσπίζουν ως προς τη μεταξύ τους σχέση δικαιώματα και υποχρεώσεις. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και το Χρηματιστήριο Ενέργειας δεσμεύονται εκατέρωθεν για την τήρηση εκ μέρους τους όλων των διατάξεων των Κωδίκων αυτών.

7. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής του Συστήματος ασκούν τις αρμοδιότητές τους με άκρατη επιμέλεια προβαίνοντας σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την ομαλή εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος. Ειδικά για την περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του παρόντος, τεκμαίρεται ότι το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής δεν φέρουν ευθύνη, με την επιφύλαξη της περίπτωσης στην οποία αποδεικνύεται ότι αυτοί ή ένας εξ΄αυτών ευθύνεται για ζημίες που τυχόν προκλήθηκαν σε τρίτο κατά τη διαχείριση της Έκτακτης Ανάγκης.

Άρθρο 2
Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων

1. Το Μητρώο Συμμετεχόντων τηρείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του Συστήματος, αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα. Οι αιτήσεις υπογράφονται από τον νόμιμο εκπρόσωπο του αιτούντος.

   Η αίτηση προς τον Διαχειριστή Συστήματος συνοδεύεται από φάκελο δικαιολογητικών εγγράφων ως ακολούθως:

   Α) Αντίγραφο της Άδειας Παραγωγής ή της Άδειας Προμήθειας ή της Άδειας Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας ή της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης ή της Άδειας Σωρευτικής Εκπροσώπησης. Οι κάτοχοι μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 19 του Άρθρου 3 του ν. 4414/2016 προσκομίζουν σχετική βεβαίωση του ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με το καθεστώς λειτουργίας των εν λόγω μονάδων και όλες τις απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις που τις αφορούν.

   Β) Πλήρη στοιχεία τραπεζικού λογαριασμού που οφείλει να τηρεί ο αιτών για τους σκοπούς της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος.

   Γ) Δήλωση του αιτούντος περί ρητής και ανεπιφύλακτης αποδοχής των ρυθμίσεων του παρόντος Κώδικα όπως εκάστοτε τροποποιείται και ισχύει, ιδίως σε

σχέση με τις οικονομικές υποχρεώσεις από τη συμμετοχή του στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος.

Δ) Ρητή δήλωση των κατόχων άδειας προμήθειας ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να ενημερώνει α) τους Πελάτες τους σε περίπτωση αδυναμίας εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε αυτοί να μπορούν να ασκούν το δικαίωμα αλλαγής προμηθευτή ή να προμηθεύονται οι ίδιοι από τον ΗΕΠ για δική τους αποκλειστικά χρήση, καθώς και β) άλλους Προμηθευτές, προκειμένου να αναλάβουν αυτοί τις αντίστοιχες Δηλώσεις Φορτίου.

Ε) Ρητή δήλωση των κατόχων άδειας προμήθειας ότι στις συμβάσεις προμήθειας με τους πελάτες τους έχουν συμπεριλάβει όρο, ο οποίος προβλέπει ότι, σε περίπτωση μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεών τους προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ο Πελάτης αναγνωρίζει το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να στρέφεται απευθείας κατά του ίδιου του Πελάτη με τα ίδια δικαιώματα που έχει και κατά του Προμηθευτή για το τμήμα της κατανάλωσής του που αντιστοιχεί στις παραπάνω χρηματικές υποχρεώσεις, μη δυνάμενος να προβάλλει ενστάσεις από τη συμβατική του σχέση με τον Προμηθευτή.

ΣΤ) Για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, (α) ρητή δήλωση ότι αποδέχονται την αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Συστήματος και του Διαχειριστή του Δικτύου, μετά από εντολή του Χρηματιστηρίου Ενέργειας βάσει της μεταξύ αυτών συμβατικής σχέσης που αναφέρεται στο Άρθρο 67 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής αναφορικά με την οποία ο Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης αδυνατεί να εκπληρώσει τις χρηματικές υποχρεώσεις του που προκύπτουν λόγω συμμετοχής του στον ΗΕΠ, και (β) ρητή δήλωση ότι αποδέχονται την αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Συστήματος να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής αναφορικά με την οποία ο Πελάτης αδυνατεί να εκπληρώσει τις χρηματικές υποχρεώσεις του σύμφωνα με το παρόντα Κώδικα.

Ζ) Τεκμηρίωση της νόμιμης εκπροσώπησης του αιτούντος από τον υπογράφοντα την αίτηση και τις ανωτέρω δηλώσεις.

Η) Παροχή Εγγυήσεων κατά το Άρθρο 179 για την κάλυψη των υποχρεώσεων του αιτούντος στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών του Διαχειριστή του Συστήματος.

Θ) Ρητή δήλωση των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), συμπεριλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ότι αποδέχονται το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να ενημερώνει τους κατόχους της άδειας παραγωγής για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούν σε περίπτωση αδυναμίας εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε αυτοί να μπορούν να ασκούν το δικαίωμα αλλαγής Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή να συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο.

Ι) Ρητή δήλωση των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), συμπεριλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ότι στις συμβάσεις εκπροσώπησης με τους Κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ περιλαμβάνουν όρο, ο οποίος προβλέπει ότι, σε περίπτωση μη εκπλήρωσης των υποχρεώσεών τους προς το Διαχειριστή του Συστήματος, ο Παραγωγός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναγνωρίζει το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να στρέφεται απευθείας κατά του ίδιου του Παραγωγού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με τα ίδια δικαιώματα που έχει και κατά του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) μη δυνάμενος ο Παραγωγός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ να προβάλει ενστάσεις από τη συμβατική του σχέση με τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ).

ΙΑ) Ρητή δήλωση των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), συμπεριλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) ότι στις Συμβάσεις Εκπροσώπησης με τους Κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ περιλαμβάνουν όρο, ο οποίος προβλέπει ότι σε περίπτωση μη εκπλήρωσης χρηματικών υποχρεώσεων του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) προς τον εκπροσωπούμενο κάτοχο Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο τελευταίος αφενός δεν δικαιούται να στραφεί κατά του Διαχειριστή του Συστήματος και αφετέρου ότι σε κάθε περίπτωση, παραιτείται ανεπιφύλακτα και εκ των προτέρων από οποιοδήποτε αναγωγικό δικαίωμα που δύναται να έχει κατά του Διαχειριστή του Συστήματος, μη δυνάμενος να προβάλει, άλλως παραιτούμενος από τις ενστάσεις του που απορρέουν από τη συμβατική του σχέση με τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ).

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, εφόσον κρίνει ότι ο φάκελος είναι πλήρης ως προς τα στοιχεία, εκδίδει και προσκομίζει αρμοδίως προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας, εντός προθεσμίας οκτώ (8) εργασίμων ημερών από την παραλαβή του φακέλου, βεβαίωση από την οποία να προκύπτει ότι ο αιτών πληροί τις απαιτήσεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος όσον αφορά στη σύναψη της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος. Η βεβαίωση αυτή αποτελεί προϋπόθεση για την εγγραφή του αιτούντος στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

3. Η απόρριψη αιτήσεως εγγραφής από το Διαχειριστή του Συστήματος αιτιολογείται ειδικά και κοινοποιείται στη ΡΑΕ και στο Χρηματιστήριο Ενέργειας. Στην περίπτωση απορρίψεως αιτήσεως Κατόχου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί την απόρριψη και στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Αίτηση απορρίπτεται ιδίως όταν ο αιτών δεν έχει εκπληρώσει ληξιπρόθεσμες οικονομικές υποχρεώσεις του που προέκυψαν λόγω προηγούμενης συμμετοχής του στο Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ ή στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας εξασφαλίζει την πρόσβαση του Διαχειριστή του Συστήματος στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

5. Η εγγραφή του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο Μητρώο Συμμετεχόντων επέρχεται αυτοδικαίως. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης απαλλάσσεται από την υποχρέωση καταβολής εγγυήσεων κατά το Άρθρο 179 του παρόντος Κώδικα.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αιτήσεως και εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 3

Λύση Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος λύεται σε περίπτωση έγγραφης καταγγελίας από καθένα από τα μέρη. Στις περιπτώσεις παύσης των πληρωμών, θέσης σε αναγκαστική διαχείριση, κήρυξης σε πτώχευση, υπαγωγής σε άλλο ανάλογο καθεστώς ή λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ για την οποία το Χρηματιστήριο Ενέργειας οφείλει άμεσα και το αργότερο προ της επόμενης Λήξης Προθεσμίας Υποβολής από τη λύση αυτής να ενημερώσει τον Διαχειριστή του Συστήματος, η λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος επέρχεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος και τη διαγραφή του Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων. Η λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος και η πράξη διαγραφής από το Μητρώο Συμμετεχόντων κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο τρόπο (συμπεριλαμβανομένης της τηλεμοιοτυπίας ή ηλεκτρονικού ταχυδρομείου) από το Διαχειριστή του Συστήματος στον Συμμετέχοντα και συνεπάγεται τον αποκλεισμό του Συμμετέχοντος από το Σύστημα Συναλλαγών ΗΕΠ και τη διαδικασία Κατανομής.

2. Από τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος και τη διαγραφή του Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων, καθίστανται ληξιπρόθεσμες και άμεσα απαιτητές από τον Διαχειριστή του Συστήματος όλες οι οφειλόμενες χρεώσεις και πληρωμές από τη συμμετοχή στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώσει άμεσα και σε κάθε περίπτωση το αργότερο εντός της επόμενης εργάσιμης ημέρας από τη λύση αυτής το Χρηματιστήριο Ενέργειας όσον αφορά τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος, ώστε να επέλθει και η αυτόματη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και η επακόλουθη διαγραφή του Συμμετέχοντος από το Μητρώο Συμμετεχόντων.

3. Κάθε Συμμετέχων δικαιούται να καταγγείλει οποτεδήποτε τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος εφόσον έχει εξοφλήσει μέσω του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος όλες τις εκκρεμείς χρεώσεις και πληρωμές που τον αφορούν και, μέσω του Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, όλες τις εκκρεμείς χρεώσεις και πληρωμές που τον αφορούν.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος στις περιπτώσεις που καθορίζονται ρητά στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα καθώς και σε κάθε περίπτωση κατά την οποία παύουν να συντρέχουν οι προϋποθέσεις για τη νόμιμη άσκηση δραστηριότητας ηλεκτρικής ενέργειας ή για την απόλαυση του δικαιώματος επιλογής προμηθευτή.

5. Η με οποιονδήποτε τρόπο λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ επιφέρει αυτοδίκαια και τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος και αμφότεροι οι συμβαλλόμενοι της τελευταίας αποδέχονται τον τρόπο αυτό λύσης της σύμβασής τους λόγω του παρακολουθηματικού χαρακτήρα των δύο συμβάσεων.

6. Η με οποιονδήποτε τρόπο λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος επιφέρει αυτοδίκαια και τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και αμφότεροι οι συμβαλλόμενοι της τελευταίας αποδέχονται τον τρόπο αυτό λύσης της σύμβασής τους λόγω του παρακολουθηματικού χαρακτήρα των δύο συμβάσεων.

7. Σε περίπτωση καταγγελίας ή επελεύσεως άλλου γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών ΗΕΠ και εκπροσώπησης των Πελατών του Συμμετέχοντος από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 3 παράγραφος (8) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

8. Σε περίπτωση παύσης εκπροσώπησης Κατόχου Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), ο Κάτοχος Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οφείλει άμεσα είτε να εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε να μεριμνήσει για την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης , από άλλο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ). Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. σύμφωνα με το Άρθρο 67 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

9. Σε περίπτωση καταγγελίας ή επελεύσεως άλλου γεγονότος που επιφέρει την αυτοδίκαιη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος για Φο.Σ.Ε., ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τους Διαχειριστές των Δικτύων και το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για την πράξη αυτή. Με τη λύση της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος του Φο.Σ.Ε. παύει η ισχύς των Δηλώσεων Εκπροσώπησής του. Ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. δρα ως εκπρόσωπος των κατόχων αυτών των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ από την ημέρα λύσης της Σύμβασης Συναλλαγών του Φο.Σ.Ε. και για μέγιστο χρονικό το οποίο καθορίζεται με Υπουργική Απόφαση κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5 του Άρθρου 5 του Ν.4414/2016. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. σύμφωνα με το Άρθρο 67 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

10. Σε περίπτωση παύσης εκπροσώπησης Κατόχου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ο Κάτοχος Μονάδων ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οφείλει είτε να εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων είτε να μεριμνήσει για την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ). Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζεται με το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. σύμφωνα με το Άρθρο 67 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 4
Μητρώο Μονάδων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί Μητρώο Μονάδων, στο οποίο εγγράφονται οι Μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες ευρίσκεται σε ισχύ άδεια παραγωγής, είναι εγκατεστημένες στην ηπειρωτική χώρα ή στα διασυνδεδεμένα ηλεκτρικά με αυτήν νησιά, έχει πραγματοποιηθεί και ενεργοποιηθεί η σύνδεση στο Σύστημα, έχει κατατεθεί άδεια λειτουργίας, δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 9 του Ν. 3468/2006 (εφεξής «Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ») και για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής. Το Μητρώο Μονάδων διαχειρίζεται, ενημερώνει και συντηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εγγράφονται σε ξεχωριστό Μητρώο, το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το οποίο τηρεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξασφαλίζει την πρόσβαση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο Μητρώο Μονάδων. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εξασφαλίζει την πρόσβαση του Διαχειριστή του Συστήματος στο Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Λεπτομέρειες αναφορικά με την χρήση του Μητρώου από το Χρηματιστήριο Ενέργειας εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

2. Οι Μονάδες του Μητρώου Μονάδων χαρακτηρίζονται ως Κατανεμόμενες Μονάδες εφόσον δεν είναι Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, καθώς και μόνο κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν ισχύει ή δεν εφαρμόζεται Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών ή Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Επίσης, ως Κατανεμόμενες Μονάδες θεωρούνται οι Μονάδες Μερικής Συμπαραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 35MWe οι οποίες με σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχουν χαρακτηρισθεί ως Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ. Μονάδα του Μητρώου Μονάδων, η οποία δεν είναι Κατανεμόμενη και δεν είναι Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών χαρακτηρίζεται ως Συμβεβλημένη Μονάδα. Επίσης, Μονάδες Συμπαραγωγής ισχύος μικρότερης από 35 MWe δεν συνιστούν Κατανεμόμενες Μονάδες. Οι Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών περιλαμβάνονται στο Μητρώο Μονάδων ως ιδιαίτερη κατηγορία. Με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, το Μητρώο Μονάδων διαχωρίζεται σε Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων, σε Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, σε Μητρώο Συμβεβλημένων Μονάδων και σε Μητρώο Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ ισχύουν οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα που ισχύουν και για τις λοιπές Κατανεμόμενες Μονάδες, εκτός εάν αναφέρεται ρητά κάτι διαφορετικό.

3. Η εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων γίνεται κατόπιν αίτησης που υποβάλλεται από τους κατόχους των αντίστοιχων αδειών παραγωγής και λειτουργίας στον Διαχειριστη του Συστήματος. Διαγραφή από το Μητρώο Μονάδων γίνεται σε περίπτωση οριστικής διακοπής λειτουργίας ή αποξήλωσης της Μονάδας. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ευθύνεται για την ορθότητα και ακρίβεια των στοιχείων που υποβάλλει στο Μητρώο Μονάδων.

4. Για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων, υποβάλλεται αίτηση από τον κάτοχο της Άδειας Παραγωγής προς το Διαχειριστή του Συστήματος. Η αίτηση υπογράφεται από το νόμιμο εκπρόσωπο του αιτούντος και συνοδεύεται από φάκελο δικαιολογητικών εγγράφων ως ακολούθως:

Α) Αντίγραφο της Άδειας Παραγωγής.

Β) Αντίγραφο της Άδειας Λειτουργίας

Γ) Τεκμηρίωση της νόμιμης εκπροσώπησης του αιτούντος.

Δ) Ειδικά για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, υποβάλλεται και η Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων.

5. Για κάθε Μονάδα ο Διαχειριστής του Συστήματος εγγράφει στο Μητρώο ιδίως τα εξής στοιχεία:

Α) Κωδικός Αριθμός Μονάδας με τον οποίο η Μονάδα προσδιορίζεται με μοναδικό τρόπο.

Β) Αριθμός Πρωτοκόλλου Άδειας Παραγωγής.

Γ) Αριθμός Πρωτοκόλλου Άδειας Λειτουργίας.

Δ) Τύπος Μονάδας.

Ε) Καθαρή Ισχύς της Μονάδας σε MW, όπως ορίζεται κατά το Άρθρο 183 του παρόντος Κώδικα και δηλώνεται από τον αιτούντα κατά την εγγραφή.

ΣΤ) Χαρακτηρισμός της Μονάδας ως Κατανεμόμενης, Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, Συμβεβλημένης ή Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών. Η σχετική εγγραφή δύναται να τροποποιείται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος ανάλογα με τον εκάστοτε προσδιορισμό της μονάδας ως Κατανεμόμενης, Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, Συμβεβλημένης ή Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

6. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος και τη ΡΑΕ σχετικά με κάθε τροποποίηση των στοιχείων της Μονάδας που εγγράφονται στο Μητρώο Μονάδων και ευθύνεται για κάθε ζημία από την παράλειψη αυτή.

7. Προς το σκοπό της εύρυθμης λειτουργίας του Συστήματος ΗΕΠ, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει άμεσα το Χρηματιστήριο Ενέργειας για κάθε τροποποίηση των στοιχείων του Μητρώου Μονάδων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2

ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Άρθρο 5

Παρακολούθηση Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρακολουθεί καθημερινά τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας και

να τηρεί σχετικά αρχεία, καθώς και το Μητρώο Μονάδων που προβλέπεται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

2. Στο πλαίσιο της υποχρέωσης αυτής, οφείλει να τηρεί στατιστικά στοιχεία και συγκριτικά δεδομένα που αφορούν τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας, να συντάσσει περιοδικές εκθέσεις που κοινοποιούνται στη ΡΑΕ και να δημοσιοποιεί τα στοιχεία αυτά στη ιστοσελίδα του, κατά τρόπο που εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 6
Εποπτεία Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η ΡΑΕ εποπτεύει την άσκηση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας και εν όψει τούτου δικαιούται ιδίως:

Α) Να έχει πρόσβαση στις εγκαταστάσεις καθώς και τα τεχνικά και οικονομικά στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και σε κάθε άλλη σχετική πληροφορία.

Β) Να διεξάγει αυτεπαγγέλτως είτε κατόπιν αναφοράς από τρίτους, ελέγχους, έρευνες και ακροάσεις σχετικά με την τήρηση των διατάξεων του παρόντος Κώδικα και να επιβάλλει τις διοικητικές κυρώσεις που προβλέπονται στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της.

Γ) Να παρακολουθεί την απόδοση του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τα οριζόμενα στην άδεια αποκλειστικής διαχείρισης του Συστήματος και να δημοσιεύει σχετικούς δείκτες απόδοσης.

Άρθρο 7
Διαφάνεια – Εχεμύθεια

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να τηρεί την αρχή της διαφάνειας και οφείλει να δημοσιοποιεί, με ανάρτηση στην ιστοσελίδα του ή με άλλο πρόσφορο τρόπο προσβάσιμο προς το κοινό, τα στατιστικά στοιχεία που συγκεντρώνει σχετικά με τις συναλλαγές που διενεργούνται στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει πληροφορίες μετά από σχετικό αίτημα τρίτου ή Συμμετέχοντα στο κοινό και ιδίως στους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να εξασφαλίζει ότι η κοινοποίηση στοιχείων και πληροφοριών που κατέχει στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος δεν παρέχει αθέμιτα εμπορικά ή ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα σε τρίτους και ιδίως στους Συμμετέχοντες.

3. Η υποχρέωση πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις εμπορικές συναλλαγές. Υποχρέωση τήρησης εχεμύθειας έχει και το προσωπικό και οι βοηθοί εκπλήρωσης του Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος, την Αγορά και τους Συμμετέχοντες όπως και πληροφορίες που αφορούν ιστορικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα.

5. Ο χαρακτηρισμός από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατηγορίας ή ομάδας πληροφοριών ως εμπιστευτικών τελεί υπό την προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ.

6. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλουν να λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα οργανωτικά και διοικητικά μέτρα για την αποφυγή πρόσβασης Συμμετεχόντων, τρίτων ή εταιρειών συνδεδεμένων με το Διαχειριστή του Συστήματος ή το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε αυτούς ή τρίτους. Σε αυτά τα μέτρα συμπεριλαμβάνονται μέτρα προστασίας στην πρόσβαση λογισμικού και δυνατότητας ελέγχου και καταγραφής κάθε πρόσβασης από κάθε χρήστη στις ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες και τις πληροφορίες που δύνανται να παράσχουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε άλλους Συμμετέχοντες.

7. Με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ τυποποιείται διαδικασία πληροφόρησης τρίτων και δημοσιοποίησης των στοιχείων παρακολούθησης του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία διασφαλίζει κατά τρόπο ενιαίο και συστηματικό την τήρηση τόσο της αρχής της διαφάνειας και της ασφαλούς πληροφόρησης του κοινού όσο και της αρχής της εχεμύθειας και της ίσης μεταχείρισης των Συμμετεχόντων.

8. Τα στοιχεία που γνωστοποιεί ο Διαχειριστής του Συστήματος στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ανήκουν στην κυριότητά του και είναι εμπιστευτικά, εκτός αν άλλως ορίζεται ειδικά. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούνται να τηρούν την εμπιστευτικότητα των στοιχείων αυτών, ανεξάρτητα από τη μορφή στην οποία βρίσκονται και το χρονικό διάστημα στο οποίο αφορούν. Ειδικότερα, το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούνται να μην χρησιμοποιούν τα ως άνω στοιχεία για οποιοδήποτε άλλο σκοπό, αλλά αποκλειστικά και μόνο για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους που απορρέουν από την εφαρμογή των Κωδίκων και να διατηρούν και να διασφαλίζουν την εμπιστευτικότητά τους λαμβάνοντας όλα τα αναγκαία μέτρα διαβάθμισης και διαχείρισής τους, ιδίως να μην ανακοινώνουν τα δεδομένα αυτά, εν όλω ή εν μέρει, σε

τρίτους, παρά μόνο εφόσον αυτό προβλέπεται ρητά από τον παρόντα Κώδικα ή μετά από προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3

ΕΠΙΛΥΣΗ ΔΙΑΦΟΡΩΝ

Άρθρο 8

Πεδίο Εφαρμογής

Οι διαφορές που αναφύονται μεταξύ των μερών της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας επιλύονται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου.

Άρθρο 9

Φιλική Διευθέτηση Διαφορών

1. Κάθε αντισυμβαλλόμενο μέρος της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας δύναται να κοινοποιεί στο άλλο πρόσκληση για φιλική διευθέτηση διαφοράς. Εντός προθεσμίας τριών (3) ημερών από την περιέλευση της πρόσκλησης, τα Μέρη ορίζουν και γνωστοποιούν αμοιβαία τους Εκπροσώπους τους για τη διευθέτηση.
2. Οι Εκπρόσωποι οφείλουν να διαπραγματεύονται με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς.
3. Τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης αυτής καταγράφονται σε πρωτόκολλο, που υπογράφεται από τους Εκπροσώπους και δεσμεύει τα μέρη.
4. Η διαδικασία διευθέτησης διαφοράς ολοκληρώνεται σε χρονικό διάστημα τριάντα (30) ημερών από την αποστολή πρόσκλησης για φιλική διευθέτηση. Η διαδικασία Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών διεξάγεται στην Ελληνική γλώσσα.

Άρθρο 10

Διαιτησία

1. Σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς μέσω της διαδικασίας Φιλικής Διευθέτησης Διαφορών, η διαφορά είναι δυνατόν να παραπέμπεται με συμφωνία των μερών στη μόνιμη διαιτησία που οργανώνεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011. Το διαιτητικό δικαστήριο αποφασίζει για όλα τα ζητήματα των οποίων επιλαμβάνεται στο πλαίσιο της διαιτητικής αρμοδιότητας. Η διαιτησία διεξάγεται στην Ελληνική γλώσσα. Το διαιτητικό δικαστήριο μεριμνά ώστε η δημοσίευση της

απόφασής του να έχει περατωθεί εντός έξι (6) μηνών από την έναρξη της διαδικασίας διαιτησίας.

Το διαιτητικό δικαστήριο δύνανται με απόφασή του να ζητεί από τη ΡΑΕ τη διατύπωση γνώμης για ζητήματα που άπτονται των ρυθμιστικών αρμοδιοτήτων και είναι κρίσιμα για την επίλυση της διαφοράς

ΣΥΜΒΟΛΗ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΤΟΝ ΗΜΕΡΗΣΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 11

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος στα πλαίσια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού

1. Ο σκοπός του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού («ΗΕΠ»), ο χρόνος διεξαγωγής και οι σχετικές προθεσμίες του ΗΕΠ, οι εγγυήσεις κάλυψης χρηματικών υποχρεώσεων, η συμμετοχή στον ΗΕΠ από τους Συμμετέχοντες, οι κανόνες αποδοχής των Προσφορών και των Δηλώσεων των Συμμετεχόντων, οι αρμοδιότητες του Χρηματιστηρίου Ενέργειας κατά την επίλυση του ΗΕΠ, ο μηχανισμός επίλυσης ΗΕΠ, η κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ και οι λοιπές διαδικασίες που εκτελούνται κατά την επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ αναφέρονται αναλυτικά στο Τμήμα ΙΙ του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Στον παρόντα Κώδικα αναφέρονται αποκλειστικά και μόνο εκείνες οι αρμοδιότητες του Διαχειριστή του Συστήματος που συμβάλλουν στην διεξαγωγή του ΗΕΠ.

3. Στο πλαίσιο του ΗΕΠ ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Τηρεί το Μητρώο Μονάδων

Β) Υποβάλλει στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης την πρόβλεψη των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Φ/Β στεγών και των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν. 3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), εφόσον υπάρχει σχετική συμφωνία, την πρόβλεψη των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Οι προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας των Φ/Β στεγών και των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υποβάλλονται για κάθε τεχνολογία tech, ζώνη απωλειών LFZ και λειτουργική ζώνη z.

Γ) Υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τις προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για τις Μονάδες οι οποίες ευρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Δ) Συγκεντρώνει τις Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών και προβαίνει στον έλεγχο τους σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ακολούθως, υποβάλλει τις εγκεκριμένες δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Ε) Προσδιορίζει και υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας την Πρόβλεψη Φορτίου, τις ανάγκες παροχής Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος, τις μακροχρόνια και βραχυχρόνια δεσμευμένες ικανότητες μεταφοράς των διασυνδέσεων, τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε επιβεβαιωμένες δηλώσεις χρήσης μακροχρονίων δικαιωμάτων σύμφωνα με το Άρθρο 17 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και τις διαθέσιμες ικανότητες μεταφοράς των διασυνδέσεων.

ΣΤ) Εκπονεί τη Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος. Προσδιορίζει και υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στην ως άνω Μελέτη, και λαμβάνοντας υπόψη τα διαθέσιμα στοιχεία για το Σύστημα, τις Μονάδες Παραγωγής, το φορτίο του Συστήματος και το Δίκτυο.

Ζ) Ελέγχει τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τις Δηλώσεις Μη-Διαθεσιμότητας των Μονάδων και σε περίπτωση μη αποδοχής τους υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας την αιτιολογημένη απόφασή του.

Η) Εξετάζει τις αιτήσεις εξαιρέσεως κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και ενημερώνει σχετικά το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Θ) Εκπονεί τις μελέτες προσδιορισμού των Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και Φορτίου και ενημερώνει σχετικά το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Ι) Υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας δεδομένα κατά τις διατάξεις του Άρθρου 14, του Άρθρου 51 και του Άρθρου 67 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

ΙΑ) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εισπράττει αμοιβή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τις υπηρεσίες που αφορούν στην πρόβλεψη παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα και με τις ειδικότερες προβλέψεις του Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5

ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

Άρθρο 12

Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου και περιπτώσεις σημαντικών Αποκλίσεων

1. Εάν η Δήλωση Φορτίου για Εξαγωγή δεν ικανοποιεί τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 17 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά την ελάχιστη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εξαγωγή από τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος, και ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 42 του παρό-

ντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCER_S σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

NCER_S = UNCER_S × EIpd × (1+A_E) × (N-1)

Όπου:

UNCER_S είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MWh και Ημέρα Κατανομής),

A_E συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα κατά τις οποίες ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου έχει υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή που δεν ικανοποιούν τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 17 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά την ελάχιστη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εξαγωγή,

EIpd η απόκλιση της συνολικής ποσότητας ενέργειας της υποβληθείσας Δήλωσης Φορτίου για Εξαγωγή του Εκπροσώπου Φορτίου από την ελάχιστη επιτρεπόμενη τιμή της, κατά το Άρθρο 17 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ως άνω χρέωση οφείλεται μόνο όταν N-1>0, ενώ σε άλλη περίπτωση NCER_S = 0.

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCER_S και του συντελεστή προσαύξησης A_E, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

3. Σε περιπτώσεις μη υποβολής Δήλωσης Φορτίου ή μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου ή νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου κατά την οποία διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας η οποία απορροφήθηκε από τους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας της Δήλωσης Φορτίου του ίδιου Εκπροσώπου Φορτίου, από Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση για μία Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο

42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCBAL_S σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση::

$$NCBAL_S = BAL_S \times (1+A_B) \times \Sigma^{n}_{t=1}(|MQpt-DASQpt| - BAL_TOL \times MQpt)$$

όπου:

BAL_S είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MWh και Ημέρα Κατανομής),

A_B συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

BAL_TOL συντελεστής ο οποίος εκφράζει το όριο ανοχής,

ND η μέγιστη τιμή του αριθμού των Περιόδων Κατανομής του ημερολογιακού Μήνα για την οποία δεν θα επιβληθεί η ως άνω χρέωση σε Εκπρόσωπο Φορτίου,

N ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου είτε δεν έχει υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου είτε δεν έχει υποβάλλει νόμιμες Δηλώσεις Φορτίου είτε έχει υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου για τις οποίες διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση της νομίμως υποβληθείσας Δήλωσης Φορτίου από το απορροφηθέν φορτίο, οπότε και ισχύει (|MQpt-DASQpt| -BAL_TOL× MQpt) > 0,

DASQpt η ποσότητα ενέργειας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, όπως εντάχθηκε στο Προγραμμα ΗΕΠ κατά την Περίοδο Κατανομής t, όπως αυτή ορίζεται κατά το Άρθρο 146 παράγραφος (2),

MQpt η ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στην απορρόφηση ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου p κατά την Περίοδο Κατανομής t από το Σύστημα, όπως αυτή ορίζεται κατά το Άρθρο 146 παράγραφος (2) του παρόντος Κώδικα,

n ο αριθμός των Περιόδων Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, οι οποίες εμπίπτουν στις περιπτώσεις εφαρμογής της παρούσας παραγράφου,

$\Sigma^{n}_{t=1}$ άθροισμα για τις Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής οι οποίες εμπίπτουν στις περιπτώσεις εφαρμογής της παρούσας παραγράφου.

Η ως άνω χρέωση οφείλεται μόνο όταν N-ND>0, ενώ σε άλλη περίπτωση NCBAL_S = 0.

4. Ως σημαντική απόκλιση νοείται η περίπτωση κατά την οποία η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας η οποία απορροφήθηκε από τους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά την υπόψη Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αποκλίνει κατά BAL_TOL% από την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας της Δήλωσης που υποβλήθηκε από τον ίδιο Εκπρόσωπο Φορτίου.

5. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης BAL_S, του συντελεστή προσαύξησης A_B, του συντελεστή ND και του ορίου ανοχής BAL_TOL καθορίζονται για

κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

6. Ειδικά για τις Δηλώσεις Φορτίου που αφορούν την κατανάλωση των βοηθητικών φορτίων των Μονάδων και των μονάδων παραγωγής αιολικής ενέργειας, οι χρεώσεις που προβλέπονται για τις περιπτώσεις του Άρθρου 21 παράγραφος (3) δεν υπολογίζονται βάσει της σχέσης που περιγράφεται στην εν λόγω παράγραφο, αλλά καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

7. Σε περιπτώσεις που κατά τη διάρκεια κάποιων Περιόδων Κατανομής πραγματοποιήθηκε, για οποιονδήποτε λόγο, περικοπή φορτίου, δεν εφαρμόζονται οι χρεώσεις της παραγράφου (4) του παρόντος άρθρου για τις εν λόγω Περιόδους Κατανομής.

8. Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης δεν επιβάλλονται στον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, για τις Δηλώσεις Φορτίου που κάνει με την ιδιότητά του αυτή.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 6

ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΓΧΥΣΗΣ

Άρθρο 13

Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τις εξής Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων: α) Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών, και β) τις Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών.

2. Η Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών υποβάλλεται έως την 12:00 ώρα κάθε Πέμπτης και αναφέρεται στην περίοδο που άρχεται από το ερχόμενο Σάββατο και για επτά Ημέρες Κατανομής. Στη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών καθορίζεται για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, και για κάθε Περίοδο Κατανομής των επτά Ημερών Κατανομής αναφοράς της Δήλωσης, η ενδεχόμενη ποσότητα ενέργειας που εγχέεται υποχρεωτικά και η οποία αντιστοιχεί στις εξής υποχρεωτικές λειτουργίες: α) ύδρευσης, β) άρδευσης και γ) οικολογικής παροχής.

3. Για την ποσότητα της υποχρεωτικά εγχεόμενης ενέργειας δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας.

4. Η Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών κάθε Μονάδας συνοδεύεται από σχετική τεκμηρίωση και είναι δεσμευτική για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στο στοιχείο (γ) της Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρε-

ωτικών Νερών, κατά την παράγραφο (2). Οι εξουσιοδοτημένοι εκπρόσωποι των κατόχων άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων δύνανται να υποβάλλουν αίτηση τροποποίησης Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής της, έως και δώδεκα (12) ώρες πριν την Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής που το υπό τροποποίηση στοιχείο αφορά, κατόπιν συνεννοήσεως με τους αντίστοιχους Γενικούς Γραμματείς Περιφέρειας, για λόγους που αφορούν έκτακτες συνθήκες και καταστάσεις περί των υποχρεωτικών λειτουργιών που εξυπηρετούνται, και που αντιστοιχούν στα στοιχεία (α) και (β) της Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών. Αίτηση τροποποίησης της Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής της, δύναται να υποβάλλεται από τους εξουσιοδοτημένους εκπροσώπους των κατόχων άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, κατόπιν τεκμηρίωσης για λόγους έκτακτης ανάγκης οι οποίοι περιλαμβάνουν (α) περιπτώσεις που διαπιστώνεται παραβίαση της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, όπως αυτή έχει οριστεί κατά το Άρθρο 262 παράγραφος 10, στοιχείο Ε του παρόντος Κώδικα, (β) άλλους λόγους ασφάλειας (Ανωτέρα Βία), ή (γ) για ειδικές εργασίες και απαιτήσεις τρίτων. Λεπτομέρειες όσον αφορά την υποβολή αίτησης τροποποίησης Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών, ιδίως όσον αφορά την τεκμηρίωση του σχετικού αιτήματος και τα κριτήρια αποδοχής ή απόρριψής της από το Διαχειριστή του Συστήματος, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να ζητήσει εκ των υστέρων πρόσθετες πληροφορίες εάν κατά την κρίση του η αιτιολόγηση δεν ήταν πλήρης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στη ΡΑΕ, σε μηνιαία βάση, αναφορά στην οποία θα περιλαμβάνονται οι περιπτώσεις αιτήσεων τροποποίησης της Δήλωσης Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών με ρητή αναφορά στους λόγους για τους οποίους υποβλήθηκαν, την σχετική τεκμηρίωση, την αποδοχή ή όχι από τον Διαχειριστή, και κάθε άλλη σχετική πληροφορία.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τις Δηλώσεις Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών κάθε Μονάδας δύο ώρες μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής τους. Περαιτέρω, μετά την παρέλευση κάθε Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί άμεσα την ποσότητα ενέργειας που εγχύθηκε από κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

6. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει, σε τακτά χρονικά διαστήματα τα οποία καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, να τεκμηριώνει τις δηλώσεις ποσότητας ενέργειας για υποχρεωτικές λειτουργίες κατά την παράγραφο (2), προσκομίζοντας στοιχεία σχετικά με τις υποχρεώσεις αυτές καθώς και σχετικά με το ισοζύγιο εισροών-εκροών στους ταμιευτήρες. Η τεκμηρίωση αυτή γίνεται τόσο προϋπολογιστικά, όσο και απολογιστικά, και δημοσιεύεται στον ιστότοπο του Διαχειριστή του Συστήματος. Περαιτέρω λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

7. Η Δήλωση Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών συντάσσεται σε κυλιόμενη βάση, αναφέρεται στο ερχόμενο δωδεκάμηνο και υποβάλλεται έως πέντε (5)

ημέρες πριν την έναρξη του πρώτου μήνα τον οποίο αφορά. Η Δήλωση Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών υποβάλλεται στον Διαχειριστή του Συστήματος συνοδευόμενη από τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους που συνεπάγεται για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας η χρήση των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

8. Στη Δήλωση Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών καθορίζονται για κάθε μήνα του επόμενου δωδεκαμήνου, αθροιστικά για όλες τις Περιόδους Κατανομής των Ημερών Κατανομής του μήνα, αθροιστικά για όλες τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες κάθε κατόχου άδειας παραγωγής, και για τρία υδρολογικά σενάρια (υψηλών, χαμηλών και ενδιάμεσων συνολικών εισροών) τα εξής:

Α) το πρόγραμμα προβλεπόμενης έγχυσης ενέργειας λόγω υποχρεωτικών λειτουργιών κατά την παράγραφο (2),

Β) το πρόγραμμα προβλεπόμενης πρόσθετης παραγωγής ενέργειας,

Γ) οι αναμενόμενες εισροές ύδατος στους ταμιευτήρες,

Δ) τα προβλεπόμενα αποθέματα νερού στους ταμιευτήρες στο τέλος του μήνα.

9. Εντός ενός (1) μηνός από την παρέλευση κάθε Έτους Αξιοπιστίας, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος και στη ΡΑΕ απολογιστική έκθεση περί της διαχείρισης των υδάτινων πόρων κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας. Στην έκθεση αυτή περιλαμβάνονται: α) τα απολογιστικά στοιχεία της παραγράφου (8), β) αντιπαραβολή με τις αντίστοιχες Δηλώσεις Δωδεκάμηνης Προβλεπόμενης Χρήσης Νερών και τεκμηρίωση των αποκλίσεων, γ) τεκμηρίωση περί της μεγιστοποίησης της αξίας των υδάτινων πόρων και του συνολικού οφέλους για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας από τη χρήση των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

10. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων οφείλουν κατά τον προγραμματισμό της λειτουργίας των Μονάδων αυτών, και ιδίως κατά την υποβολή των Δηλώσεων Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και κατά την υποβολή των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, στις οποίες συμπεριλαμβάνεται για τις εν λόγω Μονάδες το στοιχείο της Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας στο Σύστημα, να λαμβάνουν υπόψη την υφιστάμενη στάθμη των σχετικών υδάτινων αποθεμάτων, προβλέψεις για την εξέλιξη των αποθεμάτων αυτών, τις υποχρεώσεις τους για ύδρευση, άρδευση και οικολογική παροχή, και να μεριμνούν για τη συνεχή διατήρηση αποθεμάτων ασφαλείας, το ύψος των οποίων καθορίζεται για κάθε Μονάδα σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη τις λειτουργικές ανάγκες του Συστήματος και τη διαθεσιμότητα εφεδρειών. Σε περίπτωση μη συμφωνίας μεταξύ κατόχου άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικής Μονάδας και Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με το ύψος του αποθέματος ασφαλείας, το ύψος αυτό καθορίζεται από τη ΡΑΕ, μετά από σχετικές εισηγήσεις των εμπλεκομένων μερών, στις οποίες τεκμηριώνονται αναλυτικά οι απόψεις του κάθε μέρους. Περαιτέρω λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 14
Στοιχεία που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, το Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης, τις ποσότητες έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες της Μονάδας, σύμφωνα με την αντίστοιχη εγκεκριμένη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών.

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης την πρόβλεψη των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Φ/Β στεγών και Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν. 3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) και στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), εφόσον υπάρχει σχετική συμφωνία, την πρόβλεψη των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ και εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Οι ανωτέρω προβλέψεις των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας των Φ/Β στεγών και των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υποβάλλονται για κάθε τεχνολογία tech, ζώνη απωλειών LFZ και λειτουργική ζώνη z. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει κάθε μέτρο, ώστε η πρόβλεψη να προσεγγίζει κατά το δυνατόν την ποσότητα ενέργειας που πρόκειται να παραχθεί από τις Μονάδες αυτές.

3. Για κάθε μονάδα η οποία ευρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τις προβλεπόμενες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας λόγω δοκιμών λειτουργίας για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής.

4. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στις παραπάνω ποσότητες έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις υποβληθείσες σε αυτόν προβλέψεις από το Διαχειριστή του Συστήματος. Στις Προσφορές Έγχυσης αυτές δεν προσδιορίζεται τιμή ενέργειας, κατά το Άρθρο 29Α του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στον Χρηματιστήριο Ενέργειας τα δεδομένα των συμβάσεων με τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών.

6. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποβάλει Προσφορές Εφεδρειών που αντιστοιχούν στις υποβληθείσες σε αυτόν συμβάσεις από το Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το Άρθρο 35 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, και σύμφωνα με τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του Συστήματος.

7. Η υποβολή των στοιχείων και πληροφοριών που ορίζονται στο παρόν άρθρο υποβάλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος προς τον Χρηματιστήριο Ενέργειας

και το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης μέσω καταχώρησης στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ή με κάθε άλλο πρόσφορο τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η εμπρόθεσμη λήψη τους από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ς και το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 15
Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης

1. Εάν η Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή δεν ικανοποιεί τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 27 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά την ελάχιστη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εισαγωγή από τον Προμηθευτή, Έμπορο ή Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος, και ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Προμηθευτή, Έμπορο ή Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCIR_S σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

   $NCIR_S = UNCIR_S \times IIpd \times (1+A_I) \times (N-1)$

   Όπου:

   UNCIR_S είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MWh και Ημέρα Κατανομής),

   A_I συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

   N ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα κατά τις οποίες ο ίδιος Προμηθευτής, Έμπορος ή Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης δεν έχει υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή που να ικανοποιούν τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 27 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά την ελάχιστη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εισαγωγή,

   IIpd η απόκλιση της συνολικής ποσότητας ενέργειας της υποβληθείσας Προσφοράς Έγχυσης για Εισαγωγή του Προμηθευτή, Εμπόρου ή Αυτοπρομηθευόμενου Πελάτη από την ελάχιστη επιτρεπόμενη τιμή της, κατά το Άρθρο 27 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

   Η ως άνω χρέωση οφείλεται μόνο όταν $N-1>0$, ενώ σε άλλη περίπτωση $NCIR_S = 0$.

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCIR_S και του συντελεστή προσαύξησης A_I, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

3. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, το Χρηματιστήριο

Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος, και ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Παραγωγό για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCIO_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

NCIO_G = UNCIO_G × NCAP × (1+A_G) × (N-1)

Όπου:

UNCIO_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

A_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη μη νόμιμη υποβολή Προσφοράς Έγχυσης συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τις οποίες ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής έχει υποβάλλει μη νόμιμη Προσφορά Έγχυσης,

NCAP η καθαρή ισχύς της Μονάδας σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

4. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCIO_G και του συντελεστή προσαύξησης A_G, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

Άρθρο 15A
Συνέπειες Σημαντικών Αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Σε περίπτωση που για έναν Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει με το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή για έναν Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) διαπιστώνεται σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή εντάχθηκε στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, τότε ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει για τον Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) ή αντίστοιχα τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) για κάθε Περίοδο Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής χρέωση που ισούται με το χρηματικό ποσό NCBAL_GRES σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

Περίπτωση 1:
Παραγωγός με Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων,

που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z. Η Μονάδα αυτή συμβολίζεται με $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$.

$$NCBAL_GRES_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} = BAL_GRES \times ΣΠΡ_GRES_{tech,m,P_{inst},IMQ} \times \left|MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}\right|$$

Περίπτωση 2:
Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και συμβολίζεται ως AG_i. Το υποσύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί ο AG_i και οι οποίες ανήκουν σε μια συγκεκριμένη τεχνολογία tech αποτελεί μια Εικονική Μονάδα και συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$. Η χρέωση που επιβάλλει ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i δεν αναφέρεται στις επιμέρους κάθε φορά Φυσικές Μονάδες που εκπροσωπεί αλλά ούτε και στο σύνολο αυτών. Η χρέωση αναφέρεται στις Εικονικές Μονάδες που ορίζονται με τον προαναφερθέντα τρόπο.

$$NCBAL_GRES_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = BAL_GRES \times ΣΠΡ_GRES_{tech,m,P_{inst},IMQ} \times \left|MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}\right|$$

Ισχύει:

$$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$$

$$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$$

Όπου:

BAL_GRES	είναι η μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά MWh απόκλισης λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$ΣΠΡ_GRES_{tech,\mu,P_{inst},IMQ}$	είναι ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης λόγω σημαντικών αποκλίσεων στην υποβολή Προσφορών Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο οποίος προσαρμόζεται ανάλογα την τεχνολογία tech, το μήνα μ του έτους , το επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος της Εικονικής Μονάδας P_{inst}, το επίπεδο της απόκλισης IMQ (|MQ-DASQ|). Στην περίπτωση που, για μία Περίοδο Κατανομής t, η απόκλιση δεν

υπερβαίνει το όριο BAL_TOL_GRES1%, η τιμή του συντελεστή προσαύξησης είναι μηδενική, ενώ, ανάλογα με το αν υπερβαίνει τα όρια BAL_TOL_GRES1% ή και BAL_TOL_GRES2%, λαμβάνει τιμές που ορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

$MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα. Η $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ είναι Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που συμμετέχει απευθείας στην αγορά χωρίς εκπρόσωπο, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$.

$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕ AG_i, ανήκουν στην τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}$ είναι το άθροισμα όλων των επιμέρους ποσοτήτων ενέργειας, σε MWh, που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) $DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$, για την Περίοδο Κατανομής t, για κάθε μία από τις Εικονικές Μονάδες $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$.

$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας, σε MWh, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, της Εικονικής Μονάδας $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ΦΟΣΕ AG_i, ανήκουν στην τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

Η ως άνω χρέωση οφείλεται μόνο όταν η Περίοδος Κατανομής ανήκει σε Ημέρα Κατανομής N για την οποία ισχύει N-ND_GRES>0, ενώ σε άλλη περίπτωση NCBAL_ GRES = 0.

ND_GRES είναι η μέγιστη τιμή του αριθμού των Ημερών κάθε ημερολογιακού Μήνα για την οποία δεν θα επιβληθεί η ως άνω χρέωση σε Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή σε ΦΟΣΕ για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που ανά τεχνολογία εκπροσωπεί.

N είναι ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα κατά τις οποίες, έστω και για μία Περίοδο Κατανομής, είτε διαπιστώθηκε σημαντική απόκλιση μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή εντάχθηκε στον ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, για Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ ή για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΔΠ που ανά τεχνολογία tech εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ.

Ως σημαντική απόκλιση για μια Περίοδο Κατανομής νοείται η περίπτωση κατά την οποία, η απόλυτη τιμή της διαφοράς μεταξύ της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο από Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) ή από το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που ανά τεχνολογία tech εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ΗΕΠ για λογαριασμό της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) ή για λογαριασμό του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση για μία Ημέρα Κατανομής αντίστοιχα, προς την εγκατεστημένη ισχύ της Μονάδας ή του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ), υπερβαίνει το όριο BAL_TOL_GRES1 % το οποίο εφαρμόζεται για τη συγκεκριμένη τεχνολογία, μήνα του έτους, επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος.

2. Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης BAL_GRES υπολογίζεται, για κάθε έτος εφαρμογής, ως το πενήντα τοις εκατό (50%) του ετήσιου μέσου όρου της απόλυτης τιμής της διαφοράς της ΟΤΣ από την ΟΤΑ του προηγούμενου έτους. Ειδικά για το ημερολογιακό έτος 2018 η ως άνω αριθμητική τιμή ισούται με 3€/MWh.

3. Οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων της ως άνω παραγράφου 1 καθορίζονται σύμφωνα με τον ακόλουθο Πίνακα

Συντελεστής/Παράμετρος	Τεχνολογία	Υπο-περίπτωση	Αριθμητική Τιμή
ND_GRES			2
BAL_TOL_GRES1	Α/Π και Φ/β		20%
	Λοιπές ΑΠΕ		10%
BAL_TOL_GRES2	Α/Π και Φ/β		30%
	Λοιπές ΑΠΕ		20%
ΣΠΡ_GRES(BAL_TOL_GRES1<Απόκλιση<= BAL_TOL_GRES2)	Α/Π	0-15MW	0,2
		15-30MW	0,3
		30-80MW	0,4
		>80MW	0,5
ΣΠΡ_GRES(Απόκλιση> BAL_TOL_GRES2)		0-15MW	0,8
		15-30MW	0,85
		30-80MW	0,9
		>80MW	0,95
ΣΠΡ_GRES(BAL_TOL_GRES1<Απόκλιση<= BAL_TOL_GRES2)	Φ/β (από 01/10 εώς 30/04)	0-1MW	0,2
		1-5MW	0,3
		>5MW	0,4
ΣΠΡ_GRES(Απόκλιση> BAL_TOL_GRES2)		0-1MW	0,8
		1-5MW	0,85
		>5MW	0,9
ΣΠΡ_GRES(BAL_TOL_GRES1<Απόκλιση<= BAL_TOL_GRES2)	Φ/β (από 01/05 εώς 30/09)	0-1MW	0,3
		1-5MW	0,4
		>5MW	0,5
ΣΠΡ_GRES(Απόκλιση> BAL_TOL_GRES2)		0-1MW	0,85

		1-5MW	0,9
		>5MW	0,95
ΣΠΡ_GRES(BAL_TOL_GRES1<Απόκλιση<= BAL_TOL_GRES2)	Λοιπές ΑΠΕ		0,5
ΣΠΡ_GRES(Απόκλιση> BAL_TOL_GRES2)			0,95

4. Οι αριθμητικές τιμές του συντελεστή προσαύξησης $ΣΠΡ_GRES_{tech,m,P_{inst},IMQ}$, του συντελεστή ND_GRES και των ορίων ανοχής BAL_TOL_GRES1 και BAL_TOL_GRES2 δύναται να μεταβάλλονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγύησεων Προέλευσης. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής.

5. Για τις ανάγκες εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αναφορικά με τη διενέργεια των υπολογισμών της παραγράφου 1 του παρόντος Άρθρου, ο Διαχειριστής του Συστήματος και το Χρηματιστήριο Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, παρέχουν στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα μετρητικά στοιχεία ως εξής:

   Α. Για τη Μηνιαία Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ* τα προσωρινά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας της ως άνω παραγράφου 1 για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ* το αργότερο μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του μήνα *μ+1*.

   Β. Για την Οριστική Εκκαθάριση του ημερολογιακού μήνα *μ* τα οριστικά μεγέθη ποσοτήτων ενέργειας της ως άνω παραγράφου 1 για κάθε Περίοδο Κατανομής *t* του μήνα *μ* το αργότερο μέχρι την δέκατη (10η) ημέρα του Ιουλίου του έτους *Υ+1*.

6. Οι Χρεώσεις της παραγράφου 1 δεν επιβάλλονται στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), για τις Προσφορές Έγχυσης που κάνει με την ιδιότητά του αυτή.

7. Οι Χρεώσεις της παραγράφου 1 δεν επιβάλλονται στην περίπτωση που η Προσφορά Έγχυσης αφορά αποκλειστικά σε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) κατά την περίοδο της Δοκιμαστικής Λειτουργίας.

8. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης υπολογίζει τις Χρεώσεις της παραγράφου 1 μετά το τέλος κάθε μήνα, εισπράττει από τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) (περίπτωση 1) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί τους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) (περίπτωση 2) τα ποσά που προκύπτουν από τις εν λόγω χρεώσεις και τέλος αποδίδει τα σχετικά εισπραχθέντα ποσά στον Υπολογαριασμό Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΠΡΟΣΦΟΡΕΣ ΕΦΕΔΡΕΙΩΝ

Άρθρο 16

Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών

1. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής, ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος, και ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Παραγωγό για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCRO_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

    NCRO_G = UNCRO_G × (RCAP_P + RCAP_S) × (1+AR_G) × (N-1)

    όπου:

    UNCRO_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

    AR_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

    N ο μέχρι και την υπόψη μη νόμιμη υποβολή Προσφοράς Εφεδρειών συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος κατά τις οποίες ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής έχει υποβάλλει μη νόμιμη Προσφορά Εφεδρειών,

    RCAP_P, RCAP_S η Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης της Μονάδας, αντίστοιχα, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της.

2. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCRO_G και του συντελεστή προσαύξησης AR_G, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8

ΜΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 17

Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας

1. Σε περίπτωση βλάβης, η οποία εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας και οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη

λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας, και η οποία καθιστά αδύνατη την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας για την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία αυτή, προσδιορίζοντας τις Περιόδους Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία παραγωγής.

2. Σε περίπτωση βλάβης, η οποία εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας και οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας, και η οποία συνεπάγεται αδυναμία της Μονάδας να παράγει ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή αναφέρεται στο Μητρώο Μονάδων, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας για την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία υφίσταται η αδυναμία αυτή, προσδιορίζοντας τη μέγιστη διαθέσιμη ισχύ της Μονάδας σε κάθε Περίοδο Κατανομής εντός της Ημέρας Κατανομής κατά την οποία υφίσταται μειωμένη ισχύς παραγωγής.

3. Σε περίπτωση που, εντός του χρόνου ισχύος μίας Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, περιέλθουν στην αντίληψη του κατόχου άδειας παραγωγής πρόσθετες πληροφορίες σχετικά με το χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας της Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει άμεσα να ενημερώσει σχετικά το Διαχειριστή του Συστήματος και να υποβάλλει τροποποιημένη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας.

4. Ειδικά για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας δύναται να υποβληθεί με επίκληση περιορισμών στη ροή ύδατος κατάντη του Σταθμού για λόγους ασφαλείας, οι οποίοι τεκμηριώνονται και στοιχειοθετούνται επαρκώς.

5. Η Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας περιλαμβάνει περιγραφή των τεχνικών αιτίων, στα οποία οφείλεται η μη διαθεσιμότητα της Μονάδας.

6. Δήλωση Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας υποβάλλεται κατά τη διαδικασία υποβολής Προσφορών Έγχυσης έως τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής που αντιστοιχεί στην Ημέρα Κατανομής στην οποία αφορά. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να ανακαλέσει τη Δήλωση μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής της Ημέρας Κατανομής για την οποία δηλώνεται η ολική ή μερική μη διαθεσιμότητα. Στην περίπτωση αυτή στο Πρόγραμμα ΗΕΠ λαμβάνεται υπόψη η διαθεσιμότητα που είχε δηλωθεί έως τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

7. Χρόνος ισχύος Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας είναι το σύνολο των Περιόδων Κατανομής όπως αναφέρονται στη Δήλωση. Η Δήλωση είναι σε ισχύ μέχρι το τέλος του χρόνου ισχύος της, εκτός εάν ανακληθεί νωρίτερα από τον κάτοχο άδειας παραγωγής. Η Δήλωση παύει να ισχύει πριν το τέλος του χρόνου ισχύος της στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος ακυρώσει τη Δήλωση αυτή σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 18 του παρόντος Κώδικα.

8. Ο Χρόνος ισχύος Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας δεν επιτρέπεται να ανατρέχει σε χρονικό σημείο πριν από την υποβολή της Δήλωσης.

Άρθρο 18
Συνέπειες μη νόμιμης Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το Κεφάλαιο Γ του Ν. 4001/2011, ελέγχουν εάν Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας που υποβλήθηκε είναι αληθής και πληροί τις προϋποθέσεις του παρόντος Κώδικα. Για το σκοπό αυτό, κατόπιν προηγούμενης έγγραφης ειδοποίησης, με την οποία τίθεται εύλογη προθεσμία, ο κάτοχος άδειας παραγωγής που υπέβαλε Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας οφείλει να υποβάλλει έγγραφα και εκθέσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος και στη ΡΑΕ και να επιτρέπει στη ΡΑΕ την πρόσβαση στους σχετικούς χώρους, και να της παρέχει κάθε σχετική πληροφορία. Σε περίπτωση ελέγχου από τη ΡΑΕ, η ΡΑΕ εκδίδει πόρισμα το οποίο κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος και είναι δεσμευτικό για τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται με αιτιολογημένη απόφαση που κοινοποιείται στον κάτοχο άδειας παραγωγής να ακυρώνει Δήλωση Ολικής ή Μερικής Διαθεσιμότητας της οποίας δεν έχει λήξει ο χρόνος ισχύος της ή να κρίνει μη νόμιμη Δήλωση της οποίας ο χρόνος ισχύος έχει λήξει, εφόσον διαπιστώνει ότι η δήλωση είναι αναληθής ή υποβλήθηκε κατά παράβαση των προϋποθέσεων του παρόντος Κώδικα. Με την περιέλευση στον κάτοχο άδειας παραγωγής της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος λήγει η αναστολή της υποχρέωσης υποβολής Προσφορών Έγχυσης ή η δυνατότητα υποβολής Προσφορών Έγχυσης για μειωμένη διαθεσιμότητα ισχύος ανάλογα με την περίπτωση. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει ένσταση στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται οριστικά επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών με αιτιολογημένη απόφαση, η οποία κοινοποιείται εγγράφως στον κάτοχο άδειας παραγωγής. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

3. Σε περίπτωση μη υποβολής Δήλωσης ή απόφασης για ακύρωση Δήλωσης ή για μη αποδεκτή Δήλωση για Κατανεμόμενη Μονάδα από κάτοχο άδειας παραγωγής ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον κάτοχο άδειας παραγωγής κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCNAD_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση.

$$NCNAD_G = UNCNAD_G \times NCAP \times (1+A_D) \times (N-1)$$

Όπου:

UNCNAD_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

A_D ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη μη υποβληθείσα ή άκυρη ή μη αποδεκτή Δήλωση συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά το τρέχον ημερολογιακό έτος για τις οποίες ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής δεν έχει υποβάλλει Δήλωση ή έχει υποβάλλει άκυρη ή μη αποδεκτή Δήλωση,

NCAP η καθαρή ισχύς της Μονάδας σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

4. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCNAD_G και του συντελεστή προσαύξησης A_D, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

Άρθρο 19

Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας και Μείζονος Βλάβης

1. Εάν μία Μονάδα τελεί σε αδυναμία λειτουργίας για τεχνικούς λόγους, για διάστημα που αναμένεται να υπερβεί συνεχόμενο διάστημα δέκα (10) ημερών εντός της περιόδου 15 Ιουνίου έως 31 Αυγούστου ή τρεις (3) συνεχόμενους μήνες (Μείζων Βλάβη) κατά το λοιπό χρονικό διάστημα του έτους, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει άμεσα στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Μείζονος Βλάβης στην οποία αναφέρει τους τεχνικούς λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της βλάβης.

2. Εάν ανακληθεί ή ανασταλεί η Άδεια Παραγωγής ή η Άδεια Λειτουργίας ή παύσει κατά οποιοδήποτε άλλο τρόπο προσωρινά ή οριστικά η ισχύς αυτών, καθώς και σε κάθε άλλη περίπτωση αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας η οποία δεν εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας για τις οποίες υποβάλλονται Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να υποβάλλει άμεσα στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Αδυναμίας Λειτουργίας στην οποία αναφέρει τους λόγους και τον προβλεπόμενο χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας της Μονάδας.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αξιολογεί τις Δηλώσεις που υποβάλλονται σύμφωνα με το παρόν άρθρο σε σχέση με την πραγματική κατάσταση τεχνικής λειτουργίας της Μονάδας και σε σχέση με τη δυνατότητα άρσης των λόγων που οδήγησαν σε αδυναμία λειτουργίας, και εκδίδει σχετικό πόρισμα στο οποίο προσδιορίζει τον Προσωρινό ή Οριστικό χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας. Σε περίπτωση Προσωρινού χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει την ημερομηνία αποκατάστασης της λειτουργίας της Μονάδας.

4. Κατά του πορίσματος του Διαχειριστή του Συστήματος χωρεί αιτιολογημένη ένσταση από τον κάτοχο άδειας παραγωγής εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την κοινοποίηση του πορίσματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των ενστάσεων. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

5. Για τις Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας Προσωρινού Χαρακτήρα ισχύουν, εν γένει, οι προβλέψεις των διατάξεων των Άρθρων 18 και 19 του παρόντος Κώδικα, κατ’ αντιστοιχία αυτών που αφορούν τις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας. Ειδικά κατά τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης κατά το Άρθρο 18 του παρόντος Κώ-

δικα, η αριθμητική τιμή της παραμέτρου N αναφέρεται τόσο στις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας, όσο και στις Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας Προσωρινού Χαρακτήρα.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με την αδυναμία λειτουργίας των Μονάδων, ιδίως ως προς τις διαδικασίες και τις προϋποθέσεις υποβολής των σχετικών Δηλώσεων, καθώς και την αναλογική εφαρμογή των διατάξεων των Άρθρων 18 και 19 του παρόντος Κώδικα για αυτές, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προκειμένου να λάβει υπόψη τη διακοπή κανονικής λειτουργίας κατά τις επιλύσεις του Προγράμματος ΗΕΠ.

Άρθρο 20
Δηλώσεις Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας

Εάν ο κάτοχος άδειας παραγωγής προτίθεται να διακόψει την κανονική λειτουργία της Μονάδας, είτε επειδή επιθυμεί να αποξηλώσει τη Μονάδα ή απλώς να παύσει τη λειτουργία της για μεγάλο χρονικό διάστημα που υπερβαίνει τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας, υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας στην οποία αναφέρει αναλυτικά τους λόγους, την ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας και το χρονικό διάστημα της διακοπής αυτής, τουλάχιστον έξι (6) μήνες πριν από την επιθυμητή ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προκειμένου να λάβει υπόψη τη διακοπή κανονικής λειτουργίας κατά τις επιλύσεις του Προγράμματος ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9
ΔΗΛΩΣΗ ΤΕΧΝΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Άρθρο 21
Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων

1. Για την εφαρμογή του Άρθρου 44 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων λαμβάνεται αριθμητική τιμή σε Ευρώ ανά MWh, υπολογιζόμενη από το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με μεθοδολογία που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Η τιμή αυτή υπολογίζεται ημερήσια για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, αναφέρεται στην επόμενη Ημέρα Κατανομής, και δημοσιεύεται μίση ώρα πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερήσιων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ανωτέρω μεθοδολογία αποσκοπεί στον υπολογισμό της αξίας χρήσης των υδάτινων πόρων, όπως

αυτή αντανακλάται από την εξοικονόμηση του μεταβλητού κόστους του θερμικού συστήματος παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη περιορισμούς που σχετίζονται με τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, όπως τα επίπεδα υδατικών αποθεμάτων των ταμιευτήρων και τις προβλεπόμενες εισροές και εκροές υδάτων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας όλα τα απαραίτητα στοιχεία για τον υπολογισμό του Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων βάσει της ως άνω μεθοδολογίας σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερήσιων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας νοούνται τα χαρακτηριστικά που προσδιορίζονται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος ως συνδυασμός των κάτωθι τεχνικών και λειτουργικών στοιχείων της Μονάδας και αποτελούν τις ισχύουσες τεχνικές δυνατότητες της Μονάδας για συγκεκριμένη Περίοδο και Ημέρα Κατανομής:

Α) Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Μονάδας,

Β) Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων,

Γ) Εγκεκριμένες Εξαιρέσεις κατά το Άρθρο 282 και το Άρθρο 23 του παρόντος Κώδικα σχετικά με τεχνικά στοιχεία,

Δ) Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (Ολικής ή Μερικής),

Ε) Πληροφορίες οι οποίες υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 49 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 22

Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του Συστήματος

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας θεωρεί ως νομίμως υποβληθείσες τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων εφόσον υποβλήθηκαν εμπρόθεσμα και σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο Άρθρο 43 έως και το Άρθρο 47 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και δεν υποβλήθηκε αιτιολογημένη αντίρρηση από το Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση κατά την οποία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων κρίνεται ως μη νομίμως υποβληθείσα, ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση. Σε περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται ουδεμία νόμιμη δήλωση για μια Μονάδα, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει το Διαχειριστή του Συστήματος και πληροφορεί σχετικά τη ΡΑΕ ενόψει επιβολής κυρώσεων στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, και αναγνωρίζει ως Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

2. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβλήθηκε νομίμως γίνεται αποδεκτή από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την οποία μετά από έλεγχο διαπιστωθεί ότι είναι ανακριβής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 44 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, κρίνεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ως μη αποδεκτή και δεν θεωρείται νομίμως υποβληθείσα οπότε ισχύει η τελευταία νομίμως υποβληθείσα Δήλωση.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με το Κεφάλαιο Γ. το Ν. 4001/2011, ελέγχουν εάν Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων που υποβλήθηκε είναι αληθής σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 21 και πληροί τις προϋποθέσεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Για το σκοπό αυτό, κατόπιν προηγούμενης έγγραφης ειδοποίησης, με την οποία τίθεται εύλογη προθεσμία, ο κάτοχος άδειας παραγωγής που υπέβαλε Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων οφείλει να υποβάλλει έγγραφα και εκθέσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος και στη ΡΑΕ και να επιτρέπει στη ΡΑΕ την πρόσβαση στους σχετικούς χώρους, και να της παρέχει κάθε σχετική πληροφορία. Σε περίπτωση ελέγχου από τη ΡΑΕ, η ΡΑΕ εκδίδει πόρισμα περί της αποδοχής ή μη της Δήλωσης, το οποίο κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος και είναι δεσμευτικό για τον Διαχειριστή του Συστήματος. Μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου, ο Διαχειριστής του Συστήματος με αιτιολογημένη απόφαση που κοινοποιείται στον κάτοχο άδειας παραγωγής και τη ΡΑΕ οριστικοποιεί την αποδοχή ή μη της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων. Με την περιέλευση της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος και εφόσον η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων δεν γίνεται αποδεκτή και αναφέρεται σε τρέχουσες ή μελλοντικές Ημέρες Κατανομής ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται σε άμεση υποβολή νέας Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει ένσταση ενώπιον της ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία υποβάλλεται εντός πέντε (5) ημερών, αποφασίζει επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών, και κοινοποιεί την απόφασή της στον κάτοχο άδειας παραγωγής και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

4. Σε περίπτωση απόφασης για μη αποδοχή Δήλωσης για Κατανεμόμενη Μονάδα, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου να μην τη λάβει υπόψη κατά την επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ

5. Σε περίπτωση απόφασης για μη αποδεκτή Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από Κατανεμόμενη Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον κάτοχο άδειας παραγωγής κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCTED_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCTED_G = UNCTED_G \times NCAP \times (1+A_TD) \times (N-1)$$

Όπου:

UNCTED_G είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

A_TD ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη μη αποδεκτή Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα κατά τις οποίες ο ίδιος υποβάλλων έχει υποβάλλει μη αποδεκτή Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων,

NCAP η καθαρή ισχύς της Μονάδας σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

6. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης UNCTED_G και του συντελεστή προσαύξησης A_TD, καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

Άρθρο 23
Τεχνικά Στοιχεία για τις Επικουρικές Υπηρεσίες

1. Ειδικά τα στοιχεία που προσδιορίζονται στα τμήματα Α2 και Α3 της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να τελούν σε συμφωνία με τις ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και απόδοσης για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες, κατά το Άρθρο 241 του παρόντος Κώδικα. Τα στοιχεία των τμημάτων Α2 και Α3 δύνανται να μην τελούν σε συμφωνία με τις ειδικές αυτές προδιαγραφές μόνον εφόσον προηγουμένως έχει εγκριθεί εξαίρεση από τις προδιαγραφές αυτές κατά το Άρθρο 282 του παρόντος Κώδικα και μόνο κατά το χρονικό διάστημα ισχύος των εξαιρέσεων αυτών.

2. Εφόσον η αίτηση εξαίρεσης για στοιχεία του τμήματος Α2 Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, αφορά σε μείωση της δυνατότητας της μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει, με την αίτησή του, να υποβάλει δήλωση για την αύξηση των αριθμητικών τιμών των αντίστοιχων Τεχνικών στοιχείων για Επικουρικές Υπηρεσίες άλλων Κατανεμόμενων Μονάδων, ώστε να αντισταθμίζεται η αιτουμένη μείωση καθ’ όλο το χρονικό διάστημα στο οποίο αφορά η αίτηση εξαίρεσης. Με τη δήλωση αυτή συνυποβάλλεται έτερη δήλωση των κατόχων άδειας παραγωγής οι οποίοι αποδέχονται την αύξηση της υποχρέωσης παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Μονάδες τους.

   Εναλλακτικά της ως άνω υποχρέωσης για αντιστάθμιση των Επικουρικών Υπηρεσιών, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλει αίτημα προσωρινής αναβολής εκπλήρωσης της υποχρέωσής του αυτής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει τις ενδεχόμενες επιπτώσεις χορήγησης της αναβολής αυτής, τεκμηριώνοντας τις επιπτώσεις της για τη βραχυχρόνια και μακροχρόνια επάρκεια του ηλεκτρικού συστήματος της χώρας ως προς τις Επικουρικές Υπηρεσίες στις οποίες αφορά η αίτηση εξαίρεσης του κατόχου άδειας παραγωγής, και εισηγείται στη ΡΑΕ, η οποία είναι αρμόδια για τη χορήγηση σχετικής έγκρισης. Η έγκριση προσωρινής αναβολής εκπλήρωσης της υποχρέωσης κατόχου άδειας παραγωγής κατά τα ανωτέρω, ισχύει για ένα έτος, και δύναται να ανανεωθεί για το επόμενο έτος με την ίδια διαδικασία.

3. Η αίτηση εξαίρεσης από Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες υποβάλλεται στον Διαχειριστή του Συστήματος ο οποίος με γνώμονα την τεχνική αξιολόγηση των δυνατοτήτων των προτεινόμενων μονάδων και τη διασφάλιση αξιόπιστης και επαρκούς παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών για το Σύστημα, αποφασίζει περί της έγκρισης της εξαίρεσης εντός προθεσμίας σαράντα πέντε (45) ημερών.

Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της αίτησης. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει ένσταση ενώπιον της ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία υποβάλλεται εντός πέντε (5) ημερών, αποφαίνεται επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών με αιτιολογημένη απόφαση, η οποία κοινοποιείται εγγράφως στον κάτοχο άδειας παραγωγής και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

4. Σε περίπτωση έγκρισης εξαίρεσης από Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και καθ’ όλο το χρονικό διάστημα ισχύος της, τα στοιχεία που προσδιορίζονται στο τμήμα Α2 «Τεχνικά στοιχεία μονάδας για τις Επικουρικές Υπηρεσίες» της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και αφορούν στις Μονάδες οι οποίες προσδιορίζονται στην εγκεκριμένη εξαίρεση, πρέπει να τελούν σε συμφωνία με την αυξημένη δυνατότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών κατά την εγκεκριμένη εξαίρεση.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10

ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ

Άρθρο 24

Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως

Ο Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως καθορίζει την αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών εγχύσεως ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Μετρητή Παραγωγής Μονάδας που εγχέει στο Σύστημα, και σε κάθε Μετρητή Διασύνδεσης για Εισαγωγή. Ο συντελεστής απωλειών εγχύσεως αντιστοιχεί στο τμήμα των απωλειών του Συστήματος, το οποίο και επιμερίζεται στην έγχυση από Μονάδες παραγωγής και εισαγωγές. Οι συντελεστές αυτοί είναι δυνατόν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για τις Περιόδους Κατανομής και τις Ημέρες Κατανομής.

Άρθρο 25

Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Φορτίου

Ο Πίνακας Συντελεστών Απωλειών Φορτίου καθορίζει την αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί σε κάθε Κατηγορία Μετρητών του Δικτύου. Ο Συντελεστής Απωλειών Φορτίου αντιστοιχεί στο τμήμα των συνολικών απωλειών που επιμερίζεται στο ηλεκτρικό φορτίο το οποίο απορροφάται για κατανάλωση στο Δίκτυο, και για τον υπολογισμό του οποίου λαμβάνονται υπόψη μόνο οι απώλειες φορτίου στο Δίκτυο. Οι συντελεστές αυτοί είναι δυνατόν να έχουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές για τις Περιόδους Κατανομής και τις Ημέρες Κατανομής.

Άρθρο 26

Μελέτη προσδιορισμού συντελεστών απωλειών

1. Οι αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως προσδιορίζονται βάσει ειδικής μελέτης που εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Η μελέτη εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και ισχύει από την έναρξη του επόμενου ημερολογιακού έτους και για δύο (2) τουλάχιστον συνεχή έτη. Η μελέτη αυτή μπορεί να τροποποιείται εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της σε περίπτωση σημαντικής αλλαγής μόνιμου χαρακτήρα στην τοπολογία του Συστήματος Μεταφοράς, όπως λόγω ένταξης νέας μονάδας παραγωγής ή διασυνδετικής γραμμής. Οι αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου ενημερώνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος βάσει των συντελεστών απωλειών του Δικτύου που καθορίζονται κατά το Άρθρο 126 παράγραφος (4) του παρόντος Κώδικα.

2. Προκειμένου να μειωθεί ο αριθμός των συντελεστών απωλειών, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να υπολογίζει ενιαία τιμή των συντελεστών του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως για προκαθορισμένα επίπεδα φόρτισης του συστήματος. Η ομαδοποίηση αιτιολογείται από παρόμοια συγκριτικά στοιχεία, που αφορούν ιδίως στην τοπολογική διάταξη και διαθεσιμότητα στοιχείων του Συστήματος, τη διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής, τη γεωγραφική κατανομή και το μέγεθος της ζητούμενης ποσότητας ενέργειας, και τεκμηριώνεται στην ειδική μελέτη που εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τους Συντελεστές Απωλειών για κάθε έκαστο Καταχωρημένο Μετρητή Παραγωγής του Συστήματος. Προκειμένου να μειωθεί ο αριθμός των συντελεστών απωλειών ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται ακολούθως να ομαδοποιεί τους συντελεστές απωλειών σε ζωνική βάση καθορίζοντας τον ίδιο συντελεστή απωλειών ανά ζώνη η οποία περιλαμβάνει γεωγραφικά γειτονικούς και συνδεδεμένους κόμβους με παρόμοιες αριθμητικές τιμές συντελεστών απωλειών. Η ομαδοποίηση αιτιολογείται και τεκμηριώνεται στην ειδική μελέτη που εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνεται αυτόματα από το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τις τιμές των παραπάνω Πινάκων, προκειμένου να τις λάβει υπόψη κατά την επίλυση του Προγράμματος ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 11
ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ, ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΑΝΑΓΚΩΝ ΕΦΕΔΡΕΙΩΝ

Άρθρο 27

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Πρόβλεψης του Φορτίου, των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και των Αναγκών Εφεδρειών

Στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Διενεργεί την Πρόβλεψη Φορτίου για κάθε Ημέρα Κατανομής.

Β) Εκπονεί τη Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και διενεργεί την Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος καθορίζοντας τις τιμές των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς Συστήματος ανά Περίοδο Κατανομής.

Γ) Διενεργεί την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών για κάθε Ημέρα Κατανομής.

Δ) Επιλέγει και εφαρμόζει κατάλληλες μεθόδους πρόβλεψης Φορτίου, Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και Αναγκών Εφεδρειών, σύμφωνα με αξιόπιστες και δόκιμες επιστημονικές μεθοδολογίες.

Ε) Έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

(1) την Πρόβλεψη του συνολικού Φορτίου του Συστήματος,

(2) την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών Συστήματος,

(3) την Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος,

(4) την προβλεπόμενη διαθεσιμότητα των Μονάδων του Συστήματος, και

(5) τις ποσότητες εγχύσεως ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, περιλαμβανομένων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων Άντλησης που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες της Μονάδας σύμφωνα με την αντίστοιχη εγκεκριμένη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών και τις προβλεπόμενες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας λόγω δοκιμών λειτουργίας για κάθε μονάδα η οποία ευρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα, κατά τις παραγράφους 1, 3 και 6 του Άρθρο 14 του παρόντος Κώδικα.

Έως σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλει στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής τις ποσότητες ενέργειας των Προσφορών Έγχυσης που αντιστοιχούν στις προβλέψεις του Διαχειριστή του Συστήματος κατά την παράγραφο 2 του Άρθρο 14 του παρόντος Κώδικα.

Ο Διαχειριστής του Συστήματος επικαιροποιεί και υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αντίστοιχα

τα ως άνω στοιχεία εκατόν πέντε (105) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας προβαίνει στη δημοσίευση των ως άνω υποβληθέντων στοιχείων τριάντα (30) λεπτά πριν τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ενενήντα (90) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής αντίστοιχα.

ΣΤ) Έως μισή ώρα πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερησίων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του απολογιστικά στοιχεία για κάθε Περίοδο Κατανομής της προηγούμενης Ημέρας Κατανομής, αναφορικά με τις αποκλίσεις της πραγματικής λειτουργίας του Συστήματος και των άλλων εγκαταστάσεων από τις Προβλέψεις της προηγούμενης παραγράφου (Ε).

Ζ) Τηρεί αρχείο σχετικά με τα δεδομένα και τις λοιπές παραμέτρους που χρησιμοποιούνται για τις Προβλέψεις Φορτίου, Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και Αναγκών Εφεδρειών, καθώς και τα αποτελέσματα της Πρόβλεψης Φορτίου για κάθε ημερολογιακό έτος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί και κοινοποιεί στη ΡΑΕ στατιστικά στοιχεία σχετικά με την ακρίβεια των ως άνω Προβλέψεων, εντός δύο (2) μηνών μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους.

Άρθρο 28
Πρόβλεψη Φορτίου

1. Για την Πρόβλεψη Φορτίου ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν την υπόψη Ημέρα Κατανομής:

Α) Ιστορικά στοιχεία Φορτίου και στατιστικά στοιχεία που προκύπτουν από την επεξεργασία αυτών. Ενδεικτικά αναφέρεται η εξέλιξη του Φορτίου ανά κατηγορία χρήσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Β) Προγνώσεις καιρικών συνθηκών, ιστορικά στοιχεία φορτίου υπό ανάλογες καιρικές συνθήκες, καθώς και αντίστοιχα στατιστικά στοιχεία και ιδίως στοιχεία συνδιακύμανσης Φορτίου και παραμέτρων καιρικών συνθηκών.

Γ) Σημαντικά Περιστατικά τα οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος γνωρίζει εκ των προτέρων ότι πρόκειται να συμβούν κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 του παρόντος Κώδικα.

Δ) Περικοπές Φορτίου ή/και χειρισμούς του Δικτύου που θα επηρεάσουν το μέσο ωριαίο Φορτίο σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης στο Σύστημα, για τα οποία έχει ενημερωθεί ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 50 του παρόντος Κώδικα.

Ε) Άλλα στοιχεία που συλλέγονται ή/και γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16 του παρόντος Κώδικα.

2. Ως αποτέλεσμα της Πρόβλεψης Φορτίου εκτιμάται η απορρόφηση Ενεργού Ισχύος για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής αναφορικά με:

Α) Το συνολικό Φορτίο του Συστήματος, και

Β) Το Φορτίο σε ορισμένους κόμβους του Συστήματος, οι οποίοι επιλέγονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Η Πρόβλεψη Φορτίου είναι ενδεικτική και μόνον για τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, και σε καμία περίπτωση δεν τους απαλλάσσει από τις υποχρεώσεις τους στο πλαίσιο του ΗΕΠ αναφορικά με την υποβολή Προσφορών και Δηλώσεων, ούτε από τις υποχρεώσεις τους που προκύπτουν από τη Διαδικασία Κατανομής και από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης.

Άρθρο 29
Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

1. Σκοπός της Μελέτης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος είναι η ανάλυση και πρόβλεψη των περιπτώσεων ενεργοποίησης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, σε συσχέτιση με το φορτίο του Συστήματος, τη διαθεσιμότητα των Μονάδων παραγωγής, τη διαθεσιμότητα στοιχείων του εξοπλισμού του Συστήματος, και τα έργα ανάπτυξης του Συστήματος.

2. Οι Διαζωνικοί Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος αναφέρονται στους περιορισμούς φόρτισης του εξοπλισμού του Συστήματος, τήρησης ορίων τάσης και περιθωρίου ευστάθειας τάσης, οι οποίοι περιορίζουν στην περίπτωση ενεργοποίησής τους τη δυνατότητα ροής ενέργειας από τα σημεία έγχυσης στο Σύστημα προς τα σημεία απορρόφησης από το Σύστημα.

3. Με τη Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος τεκμηριώνονται:

Α) Ο ορισμός των Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος, οι οποίες αντιστοιχούν σε τμήματα του Συστήματος τα οποία συνδέονται με γραμμές μεταφοράς η ροή ενέργειας επί των οποίων περιορίζεται στην περίπτωση ενεργοποίησης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος. Στις περιπτώσεις ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, οι οποίοι ικανοποιούνται με τον περιορισμό της ροής ενέργειας επί των διασυνδετικών γραμμών μεταξύ των Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος, η λειτουργία του Συστήματος στο εσωτερικό κάθε Λειτουργικής Ζώνης δεν πρέπει κατά κανόνα να επηρεάζεται από την ενεργοποίηση άλλων Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η ανισοκατανομή παραγωγής και κατανάλωσης μεταξύ Βορρά και Νότου του διασυνδεδεμένου Συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας αναμένεται να

οδηγήσει καταρχήν στον ορισμό αντίστοιχων Λειτουργικών Ζωνών του Συστήματος λόγω Περιορισμών Μεταφοράς που αφορούν στην ευστάθεια του Συστήματος.

Β) Η τυποποίηση των περιπτώσεων ενεργοποίησης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και η κατάρτιση ενός συνόλου Κανόνων Περιορισμών Συμφόρησης, οι οποίοι συσχετίζουν τη λειτουργία των Μονάδων, των στοιχείων του εξοπλισμού του Συστήματος και το Φορτίο του Συστήματος, με τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος. Οι Κανόνες Περιορισμών Συμφόρησης συνιστούν πρακτικούς κανόνες που περιγράφουν τους περιορισμούς που επιβάλλονται στη λειτουργία των Μονάδων ανά γεωγραφική περιοχή ή Λειτουργική Ζώνη ή στη ροή ενέργειας επί των διασυνδετικών γραμμών μεταξύ των Λειτουργικών Ζωνών, λόγω των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, σε διάφορες καταστάσεις διαθεσιμότητας στοιχείων εξοπλισμού του Συστήματος, φόρτισης του Συστήματος, διαθεσιμότητας άλλων Μονάδων, καιρικών συνθηκών, κλπ.

Γ) Εκτίμηση της πιθανότητας ενεργοποίησης των επιμέρους Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, σε συσχέτιση με το συνολικό Φορτίο του Συστήματος.

Δ) Τα έργα ανάπτυξης του Συστήματος με τα οποία δύναται να αποτραπεί η ενεργοποίηση των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, καθώς και τεχνικοοικονομική ανάλυση των αναμενόμενων επιπτώσεων των έργων αυτών ως προς το συνολικό κόστος παραγωγής και μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για τους τελικούς καταναλωτές.

4. Στη Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος δύνανται να ενσωματώνονται μέθοδοι ανάλυσης ροών φορτίου, μέθοδοι ανάλυσης ευστάθειας τάσης και μέθοδοι βελτιστοποίησης ροών φορτίου. Η Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ακολουθώντας διαδικασία, κανόνες δημοσιοποίησης και μεθοδολογία που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.

5. Η Μελέτη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος εκπονείται σε κυλιόμενη ετήσια βάση και ο χρονικός ορίζοντας της Μελέτης αναφέρεται σε μία πενταετία, περιλαμβανόμενου του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας.

Άρθρο 30

Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

1. Για την Πρόβλεψη των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη του τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν την υπόψη Ημέρα Κατανομής:

Α) Τα αποτελέσματα της Μελέτης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, και ειδικότερα τους Κανόνες Περιορισμών Συμφόρησης κατά το Άρθρο 29 του παρόντος Κώδικα.

Β) Την Πρόβλεψη Φορτίου κατά το Άρθρο 28 του παρόντος Κώδικα.

Γ) Την αναμενόμενη κατάσταση λειτουργίας στοιχείων του Συστήματος.

Δ) Λοιπά στοιχεία και πληροφορίες τα οποία κατά την κρίση του επηρεάζουν την πιθανότητα ενεργοποίησης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος

2. Ως αποτέλεσμα της Πρόβλεψης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος καθορίζονται, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής οι Κανόνες Περιορισμών Συμφόρησης οι οποίοι αντιστοιχούν στους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος που αναμένεται να ενεργοποιηθούν, οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων αυτών των Κανόνων Περιορισμών Συμφόρησης και τα συναγόμενα από αυτούς συμπεράσματα.

3. Η αρχική Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος είναι ενδεικτική για την επίλυση του ΗΕΠ. Η επικαιροποιημένη Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος είναι δεσμευτική για την επίλυση του ΗΕΠ αλλά δεν είναι δεσμευτική για τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής και τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο.

4. Η ΡΑΕ ελέγχει απολογιστικά ότι οι Διαζωνικοί Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος τίθενται σε εύλογα επίπεδα για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.

Άρθρο 31
Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών

1. Κατά την Πρόβλεψη των Αναγκών Εφεδρειών του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά την ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ανά επιμέρους Επικουρική Υπηρεσία, ήτοι για τις Επικουρικές Υπηρεσίες Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Ρύθμισης Συστήματος όπως αυτές ορίζονται κατά το Άρθρο 94 του παρόντος Κώδικα, ώστε να διασφαλίζεται η επαρκής ρύθμιση του Συστήματος εντός των ορίων που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα, λαμβάνοντας υπόψη τους κανονισμούς του ENTSO-E και τις ιδιαιτερότητες του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας. Η ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος δύναται να καθορίζεται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος ή γεωγραφική περιοχή.

2. Η αρχική Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών είναι ενδεικτική για την επίλυση του ΗΕΠ. Η επικαιροποιημένη Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών είναι δεσμευτική για την επίλυση του ΗΕΠ αλλά δεν είναι δεσμευτική για τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής και τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο.

3. Λεπτομέρειες σχετικά με την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών καθορίζονται με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

4. Η ΡΑΕ ελέγχει απολογιστικά ότι οι απαιτήσεις εφεδρειών τίθενται σε εύλογα επίπεδα για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Άρθρο 32

Το άρθρο αυτό παραμένει σκοπίμως κενό.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 13

ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 33

Προδιαγραφές και Έγκριση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, περιλαμβάνει το Σύστημα Υποβολής Προσφορών και Δηλώσεων ΗΕΠ, το Μηχανισμό Πρόβλεψης του Φορτίου, των Αναγκών Εφεδρειών και των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, το Σύστημα Επίλυσης ΗΕΠ, το Σύστημα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, το Σύστημα Επίλυσης και Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων, το Σύστημα του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, το Σύστημα Χρεοπιστώσεων των Λογιστικών Λογαριασμών της Εκκαθάρισης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Σύστημα Επικοινωνιών με τους Συμμετέχοντες και τις βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία όλων των ανωτέρω, περιλαμβανομένων επίσης του Μητρώου Συμμετεχόντων ΗΕΠ που τηρεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας, του Μητρώου Μονάδων, του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου, του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου και Εγχύσεως, του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, του Μητρώου Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) και του Μητρώου Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ).

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιλέγει, εγκαθιστά, λειτουργεί και συντηρεί Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας έτσι ώστε να είναι συμβατό με τις λειτουργίες που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα, στον

Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, καθώς και με τις προδιαγραφές που προβλέπονται στα Εγχειρίδια που καθορίζονται στους Κώδικες αυτούς.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει την πρόσβαση στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης .

4. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας πρέπει να υποστηρίζει τις κοινά παραδεκτές αρχές της καλής συναλλακτικής πρακτικής, στηρίζεται σε σύγχρονη και δόκιμη τεχνολογία πληροφορικής και επικοινωνιών και διασφαλίζει αδιάλειπτη λειτουργία και υψηλή αξιοπιστία.

5. Οι βάσεις δεδομένων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας προστατεύονται με ειδικό σύστημα ασφαλείας το οποίο αποκλείει την πρόσβαση μη εξουσιοδοτημένων προσώπων σε εμπιστευτικές πληροφορίες. Το σύστημα ασφαλείας διασφαλίζει τη διαβάθμιση των εμπιστευτικών πληροφοριών και την πρόσβαση σε αυτές από εξουσιοδοτημένους χρήστες σε προκαθορισμένες ώρες της ημέρας με προσωπικό κωδικό ασφαλείας, καθώς και την αδιάβλητη καταγραφή των κινήσεων πρόσβασης στο Σύστημα από κάθε εξουσιοδοτημένο χρήστη. Το ίδιο σύστημα διασφαλίζει τη μη διαγραφή πληροφοριών από τις βάσεις δεδομένων.

6. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας διαθέτει εφεδρικό σύστημα το οποίο λειτουργεί σε ανεξάρτητο ηλεκτρονικό σύστημα, διαθέτει κατάλληλο σύστημα ασφαλείας και συγχρονίζεται με το κύριο σύστημα ως προς την πληρότητα και ακεραιότητα των πληροφοριών. Το εφεδρικό σύστημα τίθεται σε λειτουργία σε περίπτωση προσωρινής διακοπής ή δυσλειτουργίας του κύριου συστήματος. Σε κάθε περίπτωση δυσλειτουργίας ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας λόγω της οποίας δεν είναι δυνατή η καταχώρηση πληροφορίας ή η πρόσβαση σε ήδη καταχωρηθείσες πληροφορίες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας ή το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης , τον Διαχειριστή του Συστήματος ή τους Συμμετέχοντες, ο υπεύθυνος καταχώρησης της πληροφορίας υποχρεούται να διαβιβάζει άμεσα τη σχετική πληροφορία στον/στους λήπτη/ες αυτής με κάθε πρόσφορο μέσο.

Άρθρο 34

Χρήση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από το Διαχειριστή του Συστήματος, και το Χρηματιστήριο Ενέργειας

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας αποκλειστικά και μόνο για την επίλυση του προβλήματος ΗΕΠ και για την Εκκαθάριση ΗΕΠ.

2. Η χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από το Χρηματιστήριο Ενέργειας διέπεται από τους κανόνες που ορίζονται

στη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση μη σωστής λειτουργίας του Συστήματος ή αδυναμίας ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ Χρηματιστηρίου Ενέργειας και Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να αποκαταστήσει τη σωστή λειτουργία το γρηγορότερο δυνατόν, ώστε να μη δημιουργηθεί ασυνέπεια στις υποχρεώσεις του Χρηματιστηρίου Ενέργειας προς τους Συμμετέχοντες.

Άρθρο 35
Επικοινωνία Διαχειριστή του Συστήματος, Χρηματιστηρίου Ενέργειας και Συμμετεχόντων

1. Η επικοινωνία μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Διαχειριστή του Συστήματος και των Συμμετεχόντων, και ιδίως κάθε κοινοποίηση ή υποβολή εγγράφων που αναφέρεται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας , διεξάγεται ηλεκτρονικά μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τον τύπο και τη διαδικασία που προβλέπεται από το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Κάθε μέρος είναι υπεύθυνο για την ακρίβεια και πληρότητα των στοιχείων που καταχωρεί στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών ή κοινοποιεί με άλλο τρόπο στο άλλο μέρος βάσει του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

2. Προσφορές Έγχυσης, Προσφορές Εφεδρειών, Δηλώσεις Φορτίου και Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Προσφορών και Δηλώσεων που αποτελεί μέρος του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Από την έναρξη υποβολής μέχρι τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν επιτρέπει την πρόσβαση σε αυτές τις πληροφορίες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, τον Διαχειριστή του Συστήματος ή τους Συμμετέχοντες. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του Συστήματος αποκτούν πρόσβαση στις πληροφορίες μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής σύμφωνα με το Άρθρο 68 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας εκδίδει αυτομάτως αποδεικτικά λήψης της επικοινωνίας τα οποία αποστέλλονται άμεσα στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στους Συμμετέχοντες μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας.

4. Σε περίπτωση ολικής ή μερικής βλάβης του Συστήματος Επικοινωνίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει άμεσα τους Συμμετέχοντες, αποστέλλοντας σχετική κοινοποίηση με κάθε πρόσφορο μέσο, με την οποία καθορίζεται ο τρόπος περαιτέρω επικοινωνίας και ο προβλεπόμενος χρόνος αποκατάστασης της βλάβης. Στην περίπτωση αυτή και μέχρι την αποκατάσταση της βλάβης, κάθε μέρος υποχρεούται να προβεί με κάθε πρόσφορο μέσο στην κοινοποίηση ή υποβολή των σχετικών εγγράφων. Αμέσως μετά την αποκατάσταση της βλάβης, ο Διαχειριστής

του Συστήματος ειδοποιεί ηλεκτρονικά το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τους Συμμετέχοντες.

5. Η ανταλλαγή δεδομένων μη εμπιστευτικού χαρακτήρα μεταξύ του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του Συστήματος καθώς και μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και των Συμμετεχόντων μπορεί να διεξάγεται με οποιοδήποτε πρόσφορο μέσο όπως ενδεικτικά η ηλεκτρονική αλληλογραφία. Σε κάθε περίπτωση υπερισχύει η επικοινωνία μέσω του Συστήματος Επικοινωνίας, εφόσον αυτό δεν βρίσκεται σε κατάσταση βλάβης.

Άρθρο 36
Υποστήριξη Συμμετεχόντων

Ο Διαχειριστής του Συστήματος φροντίζει για την εκπαίδευση των Συμμετεχόντων σχετικά με τα τμήματα του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, και τους παρέχει, σε συνεργασία με το Χρηματιστήριο Ενέργειας, υποστήριξη και οδηγίες ώστε αυτοί να προμηθευτούν το κατάλληλο συμβατό σύστημα χρήστη για την επικοινωνία με το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 37
Έλεγχος Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Κάθε Συμμετέχων δικαιούται να έχει πρόσβαση σε περιεχόμενο των βάσεων δεδομένων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως αυτό ορίζεται στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και στα σχετικά τους Εγχειρίδια. Δεν επιτρέπεται πρόσβαση σε στοιχεία και δεδομένα τα οποία έχουν εμπορικά εμπιστευτικό χαρακτήρα ή που μπορεί να δημιουργήσουν αθέμιτο εμπορικό και ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε ορισμένο Συμμετέχοντα λόγω του περιεχομένου τους ή του χρονικού σημείου κατά το οποίο γνωστοποιήθηκαν.. Στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος καθορίζεται η διαδικασία, ο τύπος και το περιεχόμενο στατιστικών πληροφοριών σχετικά με τη λειτουργία του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το παρελθόν, καθώς και ο τρόπος δημοσιοποίησης των στατιστικών αυτών πληροφοριών από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Το λογισμικό του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας πιστοποιείται από ανεξάρτητο αναγνωρισμένο οίκο σχετικά με την καταλληλότητα και τη συμβατότητά του με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και των σχετικών Εγχειριδίων, καθώς και τη διασφάλιση των σχετικών υποχρεώσεων εχεμύθειας και εμπιστευτικότητας των πληροφοριών. Η πιστοποίηση αυτή διενεργείται κάθε φορά που

τροποποιείται ουσιωδώς το λογισμικό. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά σχετικά με τη δημοσιοποίηση της πιστοποίησης αυτής.

Άρθρο 38

Ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ Χρηματιστηρίου Ενέργειας και Διαχειριστή του Συστήματος

1. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζονται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του παρόντος Κώδικα για την ομαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και παρέχουν μεταξύ τους κάθε εύλογη συνδρομή για την υποστήριξη των λειτουργιών και αρμοδιοτήτων τους. Υποχρεούνται επίσης να παρέχουν ο ένας στο άλλον τις πληροφορίες με τον τρόπο και εντός των προθεσμιών που ορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, και στα σχετικά τους Εγχειρίδια.

2. Στο πλαίσιο αυτό, το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του Συστήματος συνάπτουν τη Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών στην οποία ρυθμίζονται ιδίως οι λεπτομέρειες για τη χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας από το Χρηματιστήριο Ενέργειας. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας και ο Διαχειριστής του Συστήματος ανταλλάσσουν ιδίως τα κάτωθι δεδομένα και πληροφορίες:

   Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα κάτωθι:

      1) για το Μητρώο Μονάδων και τα στοιχεία που περιλαμβάνονται σ’ αυτό, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών των Μονάδων και των εγκεκριμένων Εξαιρέσεων στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των Μονάδων,

      2) για τις συμβάσεις των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών,

      3) για τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος,

      4) για την Πρόβλεψη Φορτίου,

      5) για τις ανάγκες παροχής Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Εφεδρείας Συστήματος,

      6) για τη συμμόρφωση ή όχι των Εκπροσώπων Φορτίου με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος,

      7) για τον Πίνακα Δεσμεύσεων των Διασυνδέσεων, που περιλαμβάνει τα αποτελέσματα των σχετικών δημοπρασιών, βραχυχρόνιων και μακροχρόνιων, και για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε επιβεβαιωμένες δηλώσεις χρήσης μακροχρονίων δικαιωμάτων στις διασυνδέσεις,

8) για τα συμπεράσματα της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος που διενεργεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, προκειμένου να υπολογιστούν οι αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Προσδιορισμού Κάλυψης, κατά το Άρθρο 22 παράγραφος (2) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας,

9) για τις περιπτώσεις, εντός του χρόνου ισχύος μίας Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, σε περίπτωση που ενημερωθεί ο Διαχειριστής του Συστήματος από κάτοχο άδειας παραγωγής σχετικά με το χρόνο αποκατάστασης της λειτουργίας μιας Μονάδας και υποβληθεί τροποποιημένη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας της Μονάδας, κατά το Άρθρο 17 παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα,

10) για τις περιπτώσεις ακύρωσης Δήλωσης Μερικής ή Ολικής μη Διαθεσιμότητας μιας Μονάδας από τον Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το Άρθρο 17 παράγραφος (7) του παρόντος Κώδικα,

11) για τις Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας και Μείζονος Βλάβης των Μονάδων, κατά το Άρθρο 19 του παρόντος Κώδικα,

12) για τις Δηλώσεις Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας των Μονάδων, κατά το Άρθρο 20 του παρόντος Κώδικα,

13) για τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου, και

14) για τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου,

15) για τις εγκεκριμένες Δηλώσεις Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και ενδεχόμενες τροποποιήσεις αυτών,

16) για τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τις Δηλώσεις μη-Διαθεσιμότητας των Μονάδων. Σε περίπτωση μη αποδοχής τους υποβάλλει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας αιτιολόγηση της απόφασης του,

17) για τις αιτήσεις εξαιρέσεως κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος,

18) για τα συμπεράσματα των μελετών προσδιορισμού των Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και Φορτίου.

Για την ενημέρωση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας σύμφωνα με το παρόν άρθρο, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να έχει καταχωρήσει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας τα παραπάνω εντός των προθεσμιών που ορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει το Χρηματιστήριο Ενέργειας για κάθε τροποποίηση των στοιχείων του παρόντος άρθρου.

Β) Το Χρηματιστήριο Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα κάτωθι:

1) για το Μητρώο Συμμετεχόντων και τα στοιχεία που περιλαμβάνονται σ’ αυτό,

2) για τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες που αδυνατούν να εκπληρώσουν τις χρηματικές υποχρεώσεις τους λόγω συμμετοχής στον ΗΕΠ, ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος ή ο Διαχειριστής του Δικτύου, κατά περίπτωση, να διακόψει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτούς κατά την Ημέρα Κατανομής, κατά την παράγραφο 1.Ζ) του Άρθρου 2 του παρόντος Κώδικα,

3) για τις υποβληθείσες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, σύμφωνα με την αντίστοιχη Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών,

3) για τις υποβληθείσες από το Χρηματιστήριο Ενέργειας Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν στην έγχυση ενέργειας από μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία,

5) για την τιμή του Μεταβλητού Κόστους για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα σε ημερήσια βάση, κατά το Άρθρο 44 παράγραφος (5) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας,

6) για τις Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή που δεν ικανοποιούν τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 17 παράγραφος (2) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εξαγωγή από τον Προμηθευτή, τον Έμπορο, ή τον Αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 12, παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα,

7) για την περίπτωση μη υποβολής Δήλωσης Φορτίου ή υποβολής μη νόμιμης Δήλωσης Φορτίου για μία Ημέρα Κατανομής από Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 12, παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα,

8) για την περίπτωση που μία Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή δεν ικανοποιεί τις προβλέψεις κατά το Άρθρο 27 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσον αφορά τη συνολικά δηλωθείσα ποσότητα ενέργειας για εισαγωγή από τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 15 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα,

9) για την περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής ο οποίος έχει σχετική υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 15 παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα,

10) για την περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών για μία Ημέρα Κατανομής από κάτοχο άδειας παραγωγής, ο οποίος έχει σχετική

υποχρέωση, προκειμένου να επιβληθεί το χρηματικό ποσό που αναφέρεται στο Άρθρο 16 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα,

11) για τα αποτελέσματα της επίλυσης του Προγράμματος ΗΕΠ,

12) για τα ποσά που εισπράττονται ή πληρώνονται για τις Προσφορές Έγχυσης από Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών και για τις Προσφορές Έγχυσης από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,

13) για την περίπτωση μη σωστής λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προκειμένου ο Διαχειριστής του Συστήματος να αποκαταστήσει τη σωστή λειτουργία το γρηγορότερο δυνατόν και,

14) για τις Προσφορές Έγχυσης και Δηλώσεων Φορτίου κατά το Άρθρο 55, παράγραφος 6 του ΚΣΗΕ.

Για την ενημέρωση του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με το παρόν άρθρο, το Χρηματιστήριο Ενέργειας υποχρεούται να έχει καταχωρήσει στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας τα παραπάνω στοιχεία εντός των προθεσμιών που ορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, αφού ενημερώσει το Χρηματιστήριο Ενέργειας σύμφωνα με την παράγραφο (2) στοιχείο (Α) του παρόντος άρθρου, δημοσιοποιεί με ανάρτηση στην ιστοσελίδα του όσα εκ των ανωτέρω στοιχείων δεν θεωρούνται πλέον εμπιστευτικά σύμφωνα με το Άρθρο 7 του παρόντος Κώδικα και την σχετική απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 38Α

Ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και Διαχειριστή του Συστήματος

1 Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεργάζονται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και του παρόντος Κώδικα για την ομαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και παρέχουν μεταξύ τους κάθε εύλογη συνδρομή για την υποστήριξη των λειτουργιών και αρμοδιοτήτων τους. Υποχρεούνται επίσης να παρέχουν ο ένας στο άλλον τις πληροφορίες με τον τρόπο και εντός των προθεσμιών που ορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, και στα σχετικά τους Εγχειρίδια.

2 Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής του Συστήματος ανταλλάσσουν τα κάτωθι δεδομένα και πληροφορίες:

Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τα κάτωθι:

1) την πρόβλεψη των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Φ/Β στεγών και Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν. 3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) ανά τεχνολογία tech, ζώνη απωλειών LFZ και λειτουργική ζώνη z, εφόσον υπάρχει σχετική συμφωνία,

2) για το σύνολο της απορροφουμένης ενέργειας που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπούν όλοι οι Προμηθευτές, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t,

3) για το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, ανά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ , κατά τον μήνα μ , εξαιρουμένου των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες,

4) για το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην τεχνολογία tech, κατά την Περίοδο Κατανομής t,

5) για τη μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας, χωρίς εκπρόσωπο, κατά την Περίοδο Κατανομής t,

6) για τη μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AGi}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AGi, κατά την Περίοδο Κατανομής t,

7) για τις μηνιαίες Πιστώσεις του άρθρου 150Α του παρόντος Κώδικα λόγω Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑ-ΕΣΑ) που υπολογίζει για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και δεν εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ),

8) για τη μηνιαία χρέωση ή πίστωση που αντιστοιχεί στον Αντιλογισμό Εσόδων για κάθε σύνολο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, σύμφωνα με τη παράγραφο 6 του Άρθρου 156 του παρόντος Κώδικα,

9) για τη μηνιαία χρέωση ή πίστωση που υπολογίζεται ως το μηνιαίο άθροισμα των ωριαίων γινομένων της απόκλισης της παραγωγής της τεχνολογίας επί την ωριαία διαφορά της ΟΤΑ από την ΟΤΣ για κάθε σύνολο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, σύμφωνα με τη παράγραφο 7 του Άρθρου 156 του παρόντος Κώδικα,

10) το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για κάθε Περίοδο Κατανομής, σύμφωνα με το άρθρο 175 του παρόντος Κώδικα.

Για την ενημέρωση του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με το παρόν άρθρο, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να παράσχει τα παραπάνω στοιχεία εντός των προθεσμιών που ορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Β) Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος για τα κάτωθι:

1) για το Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και ιδίως για τις μεταβολές λόγω νέων εγγραφών ή διαγραφών ή εν γένει τροποποιήσεων,

2) για την μηνιαία Ειδική Τιμή Αγοράς που υπολογίζει σε μηνιαία βάση για κάθε τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για το Μητρώο Συμμετεχόντων και τα στοιχεία που περιλαμβάνονται σ’ αυτό,

3) για τα έσοδα από την Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού για κάθε μήνα, και

4) για τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης.

Για την ενημέρωση του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με το παρόν άρθρο, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης υποχρεούται να παράσχει τα παραπάνω στοιχεία εντός των προθεσμιών που ορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Γ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), εφόσον υπάρχει σχετική συμφωνία, για την πρόβλεψη των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ και εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) ανά τεχνολογία tech, ζώνη απωλειών LFZ και λειτουργική ζώνη z,

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, αφού ενημερώσει το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με την παράγραφο (2) στοιχείο (Α) του παρόντος άρθρου, δημοσιοποιεί με ανάρτηση στην ιστοσελίδα του όσα εκ των ανωτέρω στοιχείων δεν θεωρούνται πλέον εμπιστευτικά σύμφωνα με το Άρθρο 7 του παρόντος Κώδικα και την σχετική απόφαση της ΡΑΕ.

Άρθρο 39

Εμπιστευτικότητα και αμεροληψία του προσωπικού του Διαχειριστή του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος πρέπει να διασφαλίζει ότι το προσωπικό του τηρεί τους κανόνες εχεμύθειας, εμπιστευτικότητας για τις εμπορικές συναλλαγές, ισότητας και αμεροληψίας κατά την εξάσκηση των καθηκόντων του.

2. Για το λόγο αυτό, το προσωπικό του Διαχειριστή του Συστήματος δεν έχει πρόσβαση σε δεδομένα με εμπορικά εμπιστευτικό χαρακτήρα και στοιχεία που μπορούν να δημιουργήσουν ανταγωνιστικό πλεονέκτημα σε κάποιον Συμμετεχόντα σύμφωνα με το Άρθρο 7 του παρόντος Κώδικα πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 14

ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΜΕ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΗΕΠ

Άρθρο 40

Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης

3. Όταν συντρέχει αδυναμία λειτουργίας του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ή παραβίαση των περιορισμών του ΗΕΠ κατά το Άρθρο 55 παράγραφος (6), στοιχεία (3) έως (6), του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με αποτέλεσμα την αδυναμία επίλυσης του ΗΕΠ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εκδίδει άμεσα Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στη Δήλωση Έκτακτης Ανάγκης, καταγράφεται το συμβάν και ορίζεται πιθανός χρόνος παρέλευσης του συμβάντος. Κατά τη διάρκεια ισχύος της Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης, ο ΗΕΠ ευρίσκεται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης. Όταν συντρέχει αδυναμία επικοινωνίας των περιφερειακών συστημάτων πληροφορικής του Χρηματιστηρίου Ενέργειας με τα κεντρικά του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας στις εγκαταστάσεις του Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει άμεσα σε εξουσιοδοτημένο προσωπικό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του και στις απαραίτητες υποδομές.

4. Λόγος που ανάγεται σε οικονομικά θέματα ή στο ύψος των τιμών των Προσφορών Έγχυσης ή των Προσφορών Εφεδρειών ή των Δηλώσεων Φορτίου, δεν δικαιολογεί την έκδοση Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης.

5. Αμέσως μετά την παρέλευση του συμβάντος, το Χρηματιστήριο Ενέργειας εκδίδει Δήλωση Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ, κατά τον τύπο που ορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στην οποία δηλώνει το χρόνο λήξης της Έκτακτης Ανάγκης και καθορίζει το χρονοδιάγραμμα ενεργειών του Διαχειριστή του Συστήματος, του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και των Συμμετεχόντων, για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ, καθώς και το χρόνο επανέναρξης της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ.

6. Οι Δηλώσεις Έκτακτης Ανάγκης και Αποκατάστασης Ομαλής Λειτουργίας ΗΕΠ κοινοποιούνται άμεσα στο Διαχειριστή του Συστήματος , στους Συμμετέχοντες και

στη ΡΑΕ με ηλεκτρονικό μέσο. Στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καθορίζονται εναλλακτικοί τρόποι κοινοποίησης, για την περίπτωση αδυναμίας χρήσης ηλεκτρονικών μέσων.

7. Εντός εύλογου χρόνου από την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ, το Χρηματιστήριο Ενέργειας συντάσσει αναφορά μετά από έρευνα των αιτίων του συμβάντος, στην οποία καταγράφει τις πληροφορίες σχετικά με την Έκτακτη Ανάγκη, και ιδίως τα αίτια αυτής, και αιτιολογεί την καταλληλότητα των μέτρων και των ενεργειών που αποφάσισε για την αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας του ΗΕΠ. Η αναφορά υποβάλλεται στη ΡΑΕ και δημοσιοποιείται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Άρθρο 41

Ενέργειες του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και του Διαχειριστή του Συστήματος

8. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας δύναται να παρατείνει τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Σε περίπτωση που συμβεί αυτό, το Χρηματιστήριο Ενέργειας ειδοποιεί αμέσως, με κάθε πρόσφορο μέσο, το Διαχειριστή του Συστήματος.

9. Σε περίπτωση αναστολής της υποβολής Δηλώσεων, οι Συμμετέχοντες που λαμβάνουν εντολές στο πλαίσιο Δήλωσης Έκτακτης Ανάγκης υποχρεούνται να τις εκτελούν, ανεξαρτήτως ενστάσεων, αντιρρήσεων ή οικονομικών επιπτώσεων. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας δεν ευθύνεται για οποιαδήποτε ζημία προκληθεί σε Συμμετέχοντα εξαιτίας της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης η οποία δεν οφείλεται σε δική του υπαιτιότητα.

10. Για τον υπολογισμό των πληρωμών και εισπράξεων που αντιστοιχούν στις πραγματικές απομαστεύσεις και εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από και προς το Σύστημα και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών κατά την Ημέρα Κατανομής για την οποία δεν επιλύθηκε ΗΕΠ στο πλαίσιο Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης του ΗΕΠ, εφαρμόζονται η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος και οι Διοικητικά Οριζόμενες Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης. Η εκκαθάριση πραγματοποιείται από το Διαχειριστή του Συστήματος μέσω του Συστήματος Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθορίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.

Άρθρο 42

Εκκαθάριση Χρεώσεων λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων

11. Σε περίπτωση χρέωσης που προβλέπεται κατά το Άρθρο 12, το Άρθρο 15, το Άρθρο 16, το Άρθρο 18, το Άρθρο 22, το Άρθρο 61, το Άρθρο 117 και το Άρθρο 190 του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στον υπολογισμό του

σχετικού ποσού και αποστέλλει σχετική εντολή πληρωμής στον Συμμετέχοντα, καθορίζοντας και την προθεσμία πληρωμής, η οποία δεν δύναται να είναι συντομότερη από δέκα (10) εργάσιμες ημέρες.

12. Το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος εξειδικεύει περαιτέρω τον τύπο και το περιεχόμενο της γνωστοποίησης για την πληρωμή των χρεώσεων και των σχετικών παραστατικών όπως και το περιεχόμενο και τρόπο της επικοινωνίας μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της διαδικασίας αυτής.

13. Ο Συμμετέχων έχει δικαίωμα να προβάλλει αιτιολογημένες αντιρρήσεις ως προς τη χρέωση και το σχετικό ποσό εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση της σχετικής γνωστοποίησης. Η διαδικασία αντιρρήσεων δεν επιφέρει παράταση της προθεσμίας πληρωμής.

14. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων, κοινοποιεί την απόφαση στον Συμμετέχοντα, προβαίνει σε οριστικοποίηση των χρεώσεων και αποστέλλει οριστική εντολή πληρωμής στον Συμμετέχοντα, καθορίζοντας το χρόνο της πληρωμής, που δεν επιτρέπεται να είναι συντομότερος των πέντε (5) εργάσιμων ημερών.

15. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα. Κατά το χρόνο διεξαγωγής διαιτητικής πραγματογνωμοσύνης ή διαιτησίας δεν αναστέλλεται η υποχρέωση εκπλήρωσης των οφειλών που κατέστησαν οριστικές και ληξιπρόθεσμες.

ΤΜΗΜΑ ΙΙ

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 15

ΠΕΔΙΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 43

Αντικείμενο Διαδικασίας Κατανομής

16. Αντικείμενο της Διαδικασίας Κατανομής είναι ο προγραμματισμός της λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων, των Συμβεβλημένων Μονάδων, των Εκτάκτων Εισαγωγών και των Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, καθώς και η έκδοση των σχετικών Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε η συνολική απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, σύμφωνα με τις προβλέψεις και μετρήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος, να διενεργείται υπό όρους καλής και αξιόπιστης λειτουργίας του Συστήματος, ευχέρειας

αντιμετώπισης απρόβλεπτων συμβάντων στο Σύστημα και στις Μονάδες, ποιότητας τροφοδότησης του Φορτίου, και ελαχιστοποίησης της συνολικής δαπάνης.

17. Στο πλαίσιο αυτό ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής και εκδίδει τις Εντολές Κατανομής προς τις Κατανεμόμενες Μονάδες για την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, προς τις Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, και προς τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και τις Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και Επικουρικών Υπηρεσιών, σύμφωνα και με τους όρους των σχετικών Συμβάσεων.

18. Οι χρήστες του Συστήματος που συμμετέχουν στη Διαδικασία Κατανομής είναι οι Προμηθευτές και οι Έμποροι εφόσον είναι Συμμετέχοντες στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για Μονάδες που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Μονάδων, οι συνδεόμενοι στο Σύστημα Πελάτες, οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες, και ο Διαχειριστής του Δικτύου.

Άρθρο 44

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής

Στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Επικαιροποιεί την Πρόβλεψη Φορτίου, την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών και την Πρόβλεψη Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

Β) Λαμβάνει τα απαραίτητα μέτρα για την εξασφάλιση επαρκών Επικουρικών Υπηρεσιών.

Γ) Καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής για κάθε Ημέρα Κατανομής, το οποίο δύναται να τροποποιεί, εφόσον το κρίνει αναγκαίο σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Δ) Αποστέλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής το Πρόγραμμα Κατανομής το οποίο αφορά τις Μονάδες τους.

Ε) Εκδίδει και αποστέλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής τις Εντολές Κατανομής οι οποίες τους αφορούν.

ΣΤ) Διαχειρίζεται και χρησιμοποιεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής.

Ζ) Δημοσιοποιεί στατιστικά στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής.

Η) Προτείνει τα αναγκαία μέτρα για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας της Διαδικασίας Κατανομής.

Θ) Ενημερώνει το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, με τα απαιτούμενα στοιχεία για τη Διαδικασία Κατανομής.

Άρθρο 45
Υποχρεώσεις κατόχων άδειας παραγωγής στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής

Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής:

Α) Να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε οι Μονάδες τους να είναι διαθέσιμες προς λειτουργία σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και το Πρόγραμμα Κατανομής, και

Β) Να εφαρμόζουν το Πρόγραμμα Κατανομής και να συμμορφώνονται προς τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Άρθρο 46
Κανόνες Διαδικασίας Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής και εκδίδει τις σχετικές Εντολές Κατανομής με βάση τις ακόλουθες αρχές:

Α) Για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, και ειδικότερα αφενός της ενέργειας σύμφωνα με την Πρόβλεψη Φορτίου και αφετέρου της ενέργειας για Εξαγωγές και για Αντλητικές Μονάδες σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ, καθώς και για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών που είναι αναγκαίες κατά την εκτίμηση του Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24, προγραμματίζεται η λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων και των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών.

Β) Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ή/και Έκτακτες Εισαγωγές Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, και οι Συμβεβλημένες Μονάδες Επικουρικών Υπηρεσιών οι οποίες δεν προγραμματίζονται για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, προγραμματίζονται για την παροχή ενέργειας εφόσον οι Μονάδες της προηγούμενης παραγράφου (Α) δεν επαρκούν για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος προγραμματίζονται για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών μόνον στην περίπτωση που η λειτουργία τους απαιτείται για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα.

Γ) Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών προγραμματίζονται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα μόνον στις περιπτώσεις κατά τις οποίες,

παρά τις ενέργειες κατά τις προηγούμενες παραγράφους (Α) και (Β), υφίσταται κίνδυνος μη κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας και ανάγκη λήψης μέτρων.

2. Κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής και κατά την έκδοση των Εντολών Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε:

Α) Κατά πρώτον να διαφυλάσσεται η αξιοπιστία και η ομαλή λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, και

Β) Κατά δεύτερον να ελαχιστοποιείται, ανά Ημέρα Κατανομής, η συνολική δαπάνη έγχυσης ενέργειας στο Σύστημα, παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Ετοιμότητας Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16

ΣΥΛΛΟΓΗ ΚΑΙ ΑΝΤΑΛΛΑΓΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 47

Αντικείμενο της συλλογής και ανταλλαγής πληροφοριών κατά τη Διαδικασία Κατανομής

1. Στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος συλλέγει πληροφορίες σχετικά με τη διαθεσιμότητα των Μονάδων και την κατάσταση λειτουργίας τους, τη διαθεσιμότητα των Διασυνδέσεων, την κατάσταση λειτουργίας του Δικτύου καθόσον αυτή επηρεάζει τη λειτουργία του Συστήματος, καθώς και την κατάσταση λειτουργίας του Συστήματος.

2. Στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής οι Χρήστες του Συστήματος υποχρεούνται να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τις πληροφορίες που προβλέπονται στο Κεφάλαιο αυτό.

3. Οι Χρήστες υποχρεούνται να παρέχουν τις πληροφορίες αυτές άμεσα όταν λάβουν γνώση των σχετικών πραγματικών περιστατικών, ή όταν η επέλευση αυτών εύλογα πιθανολογείται.

4. Η εκπλήρωση της υποχρέωσης παροχής πληροφοριών από τους Χρήστες δεν τους απαλλάσσει σε καμία περίπτωση από τις υποχρεώσεις τους στο πλαίσιο του ΗΕΠ αναφορικά με την υποβολή Προσφορών και Δηλώσεων κατά τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ούτε από τις υποχρεώσεις τους που προκύπτουν από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης.

5. Λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο των πληροφοριών που υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 48

Δηλώσεις Φορτίου και Προσφορές Έγχυσης του Διαχειριστή Συστήματος

1. Εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν σε προγράμματα στις διασυνδέσεις και περιλαμβάνουν ιδίως τα εξής: α) διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου, β) εγγυήσεων εμπορικών προγραμμάτων και επιστροφών αυτών, γ) Εκτάκτων εξαγωγών και επιστροφών Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές, δ) διορθώσεων αποκλίσεων εμπορικών προγραμμάτων και ε) προγραμμάτων δοκιμών επί των διασυνδέσεων.

2. Οι Δηλώσεις που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του παρόντος Άρθρου λαμβάνονται υπόψη κατά τη Διαδικασία Κατανομής ως Μη-Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου.

3. Εφόσον απαιτείται, για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης που αντιστοιχούν σε προγράμματα στις διασυνδέσεις και περιλαμβάνουν ιδίως τα εξής: α) διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου, β) εγγυήσεων εμπορικών προγραμμάτων και επιστροφών αυτών, γ) Εκτάκτων εισαγωγών και επιστροφών Έκτακτων Εξαγωγών, δ) διορθώσεων αποκλίσεων εμπορικών προγραμμάτων και ε) προγραμμάτων δοκιμών επί των διασυνδέσεων.

4. Οι Προσφορές που αναφέρονται στην παράγραφο 3 του παρόντος Άρθρου λαμβάνονται υπόψη κατά τη Διαδικασία Κατανομής ως Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης.

Άρθρο 49

Υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών των κατόχων άδειας παραγωγής

1. Κάτοχος άδειας παραγωγής ο οποίος έχει υποβάλει Προσφορά Έγχυσης ή/και Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων στον ΗΕΠ, υποχρεούται, ανεξάρτητα από την ένταξη της Προσφοράς Έγχυσης στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, να ενημερώνει άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του Συστήματος στην περίπτωση που μετά την αντίστοιχη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής:

   Α) Η συνολική ποσότητα ενέργειας της Μονάδας, όπως αυτή προκύπτει από την αντίστοιχη Προσφορά Έγχυσης στον ΗΕΠ, προβλέπεται να μεταβληθεί ή έχει μεταβληθεί, για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής της υπόψη Ημέρας Κατανομής, κατά πέντε (5) MWh τουλάχιστον, ή

   Β) Οποιοδήποτε στοιχείο το οποίο περιλαμβάνεται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων Μονάδας έχει τροποποιηθεί ή προβλέπεται να τροποποιηθεί, για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

2. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να γνωστοποιήσει στον Διαχειριστή του Συστήματος τη μέγιστη διαθέσιμη ισχύ της Μονάδας του, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, στις ακόλουθες περιπτώσεις:

   Α) Στην περίπτωση που δεν έχει υποβάλει Προσφορά Έγχυσης στο πλαίσιο του ΗΕΠ για τη Μονάδα, η οποία εντούτοις ήταν διαθέσιμη πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής ή κατέστη διαθέσιμη μετά από αυτή, ή

   Β) Στην περίπτωση που έχει υποβάλει στο πλαίσιο του ΗΕΠ Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας (Ολικής ή Μερικής) για τη Μονάδα, οι λόγοι της οποίας δεν συντρέχουν πλέον με αποτέλεσμα η μέγιστη διαθέσιμη ισχύς της Μονάδας να έχει αποκατασταθεί ή αυξηθεί.

3. Στις ανωτέρω περιπτώσεις εάν η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων δεν αντιπροσωπεύει την τρέχουσα ή προβλεπόμενη κατάσταση της Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να υποβάλλει επιπλέον ενημερωμένη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.

4. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής θερμοηλεκτρικής Μονάδας οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε εναλλαγή της θερμικής κατάστασης της Μονάδας μεταξύ των κατηγοριών ψυχρή, θερμή και ενδιάμεση.

5. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής Κατανεμόμενης ή Συμβεβλημένης Υδροηλεκτρικής Μονάδας οφείλει να ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος για τη στάθμη του ταμιευτήρα της Μονάδας καθώς και την αναμενόμενη μεταβολή αυτής, περιοδικά ή εκτάκτως, όπως καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

6. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος σε κάθε περίπτωση μείζονος βλάβης της Μονάδας ή παρατεταμένης διακοπής της λειτουργίας της για οποιοδήποτε λόγο.

Άρθρο 50

Υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών των Εκπροσώπων Φορτίου και του Διαχειριστή του Δικτύου

1. Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος έχει υποβάλει Δήλωση Φορτίου που συμπεριλήφθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, υποχρεούται να κοινοποιεί άμεσα στον Διαχειριστή του Συστήματος κάθε πληροφορία η οποία είναι δυνατόν να επηρεάσει τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχεί στους Μετρητές τους οποίους εκπροσωπεί.

2. Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος δεν έχει υποβάλει Δήλωση Φορτίου στο πλαίσιο του ΗΕΠ για ορισμένη Κατηγορία Μετρητών, Μετρητές της οποίας εκπροσωπεί (ολικά ή μερικά) κατά την υπόψη Ημέρα Κατανομής σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου, υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος για το συνολικό Φορτίο που αναμένει να απορροφηθεί ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής από τους Μετρητές αυτούς.

3. Σε περίπτωση που οι Εκπρόσωποι Φορτίου ή/και ο Διαχειριστής του Δικτύου σχεδιάζουν να προβούν σε Περικοπή Φορτίου, η οποία αναμένεται να προκαλέσει μείωση Φορτίου που υπερβαίνει τα δέκα (10) MW σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης στο Σύστημα, υποχρεούνται να ενημερώσουν άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του Δικτύου σχεδιάζει να προβεί σε χειρισμούς του Δικτύου οι οποίοι αναμένεται να προκαλέσουν μείωση Φορτίου που υπερβαίνει τα δέκα (10) MW σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα, υποχρεούται να ενημερώσει άμεσα και αιτιολογημένα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 17

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 51

Δεδομένα Προγράμματος Κατανομής

Για κάθε Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής με βάση τα ακόλουθα δεδομένα, τα οποία αφορούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής:

Α) Τα ζεύγη Τ-ΠΕ τιμής ενέργειας σε Ευρώ ανά MWh και ποσότητας ενέργειας σε MWh που αντιστοιχούν στις βαθμίδες της κλιμακωτής συνάρτησης των Προσφορών Έγχυσης των Κατανεμόμενων Μονάδων και των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών, ανεξάρτητα εάν η αντίστοιχη Προσφορά Έγχυσης εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή όχι. Ειδικά για τις εισαγωγές λαμβάνεται υπόψη μόνον η ποσότητα ενέργειας σε MWh που περιλαμβάνεται στις Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή, κατά το τμήμα που αυτές έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

Β) Τα ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης σε MW, και τα ζεύγη τιμής ισχύος σε Ευρώ ανά MW και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης σε MW, που αντιστοιχούν στις Προσφορές Εφεδρειών των Κατανεμόμενων Μονάδων και των Συμβεβλημένων Μονάδων Επικουρικών Υπηρεσιών, ανεξάρτητα εάν η αντίστοιχη Προσφορά Εφεδρειών εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή όχι.

Γ) Την επικαιροποιημένη πρόβλεψη της ποσότητας παραγωγής ενέργειας σε MWh από Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Δ) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh για την οποία υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 14 του παρόντος Κώδικα, όπως αυτή η ποσότητα περιλήφθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

Ε) Την ποσότητα ενέργειας σε MWh που περιλαμβάνεται στις Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή ή για Αντλητικές Μονάδες, κατά το τμήμα που αυτές έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, καθώς και τις Δηλώσεις Φορτίου που αντιστοιχούν σε προγράμματα διορθώσεων διαφορών των ροών φορτίου στις διασυνδέσεις. Σε περίπτωση εφαρμογής δυνατότητας υποβολής Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου για Πελάτες, την ποσότητα ενέργειας σε MWh που περιλαμβάνεται στο μέρος των Δηλώσεων αυτών που είναι τιμολογούμενο και κατά το τμήμα που αυτές έχουν ενταχθεί στο Πρόγραμμα ΗΕΠ.

ΣΤ) Τις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και ιδίως αναφορικά με τις καθοριζόμενες σε αυτές τεχνικές δυνατότητες των Μονάδων σχετικά με την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, τους ρυθμούς μεταβολής της παραγωγής τους, τους χρόνους παραμονής σε κατάσταση ή μεταβολής μεταξύ καταστάσεων, καθώς και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ανά Υπηρεσία, και το Ειδικό Κόστος Εκκίνησης. Δεν λαμβάνονται υπόψη οι απαγορευμένες ζώνες των μονάδων παραγωγής.

Ζ) Τις Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας (Ολικής ή Μερικής) των Μονάδων.

Η) Τις επικαιροποιημένες Προβλέψεις Φορτίου, Αναγκών Εφεδρειών και Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

Θ) Τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεως και τον Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου για το φορτίο Πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο.

Ι) Την Καθαρή Ικανότητα Μεταφοράς κάθε Διασύνδεσης.

ΙΑ) Το σύνολο των λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών ανά υπηρεσία, οι οποίες εκτιμάται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24 του παρόντος Κώδικα ότι είναι απαραίτητο να παρασχεθούν.

ΙΒ) Τα στοιχεία κόστους για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών.

ΙΓ) Την τιμολόγηση των βαθμίδων των υποψήφιων προς έγχυση ποσοτήτων ενέργειας από Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών εφόσον αυτές απαιτούνται κατά το Άρθρο 46 του παρόντος Κώδικα, οι οποίες τιμολογούνται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία των σχετικών Συμβάσεων από τα οποία λαμβάνεται μόνο το τμήμα των προβλεπομένων στη Σύμβαση πληρωμών οι οποίες είναι ανάλογες της ποσότητας ενέργειας. Οι βαθμίδες αυτές θεωρούνται για την επίλυση του προβλήματος του Προγράμματος Κατανομής ως Προσφορές Έγχυσης.

ΙΔ) Την υπολογιζόμενη, κατά το Άρθρο 52 του παρόντος Κώδικα, τιμή της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας από Μονάδες που έχουν δηλώσει έκτακτη αύξηση της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος τους κατά το Άρθρο 49 του παρόντος Κώδικα, καθώς και την επιπλέον ποσότητα ενέργειας η οποία μπορεί να παρασχεθεί από τις Μονάδες αυτές. Τα αντίστοιχα ζεύγη τιμής και ποσότητας ενέργειας θεωρούνται για την επίλυση του προβλήματος του Προγράμματος Κατανομής ως Προσφορές Έγχυσης.

ΙΕ) Τις Μη-Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 48 Παράγραφος (1).

ΙΣΤ) Τις Μη-Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 48 Παράγραφος (3).

ΙΖ) Σημαντικά Περιστατικά τα οποία γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 του παρόντος Κώδικα.

ΙΗ) Άλλες πληροφορίες που συλλέγονται ή/και γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16 του παρόντος Κώδικα, καθώς και άλλα τεχνικά δεδομένα και δεδομένα προσομοίωσης της λειτουργίας του Συστήματος.

Άρθρο 52

Υπολογισμός τιμής προσφοράς ενέργειας εκτάκτως διαθέσιμων Μονάδων

1. Στην περίπτωση Μονάδας για την οποία μετά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής δηλώνεται έκτακτη αύξηση της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος, κατά το Άρθρο 49 του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει την τιμή της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας από τη Μονάδα αυτή, για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στο παρόν άρθρο.

2. Ως επιπλέον προσφερόμενη ενέργεια κατά την ανωτέρω παράγραφο νοείται η ενέργεια η οποία δύναται να παραχθεί από τη Μονάδα επιπλέον της συνολικά προσφερόμενης ενέργειας που περιλαμβάνεται στην Προσφορά Έγχυσης που υποβλήθηκε στον ΗΕΠ για την ίδια Ημέρα Κατανομής, λόγω της δήλωσης έκτακτης αύξησης της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας. Στην περίπτωση που για τη συγκεκριμένη Μονάδα δεν έχει υποβληθεί Προσφορά Έγχυσης ή έχει υποβληθεί Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας για την υπόψη Ημέρα Κατανομής, ως επιπλέον προσφερόμενη ενέργεια νοείται το σύνολο της ενέργειας που δύναται να παραχθεί λόγω της δήλωσης έκτακτης αύξησης της μέγιστης διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας.

3. Η τιμή της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας από μία Μονάδα προσδιορίζεται κατά Τιμολογούμενη Βαθμίδα Προσφοράς Έγχυσης και προκύπτει ως ο μέσος όρος των τιμών ενέργειας που περιλαμβάνονται στις Προσφορές Έγχυσης που υποβλήθηκαν για τη συγκεκριμένη Μονάδα για την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής της αντίστοιχης ημέρας της εβδομάδας στο διάστημα των είκοσι έξι (26) εβδομάδων που προηγούνται της εβδομάδας της υπόψη Ημέρας Κατανομής. Για τον υπολογισμό αυτό λαμβάνονται υπόψη οι Τιμολογούμενες Βαθμίδες Προσφοράς Έγχυσης των ανωτέρω Προσφορών Έγχυσης, των οποίων η ενέργεια αντιστοιχεί στο επίπεδο της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας. Σε κάθε περίπτωση οι τιμές ενέργειας των διαδοχικών βαθμίδων θα πρέπει να είναι μη φθίνουσες. Στην περίπτωση κατά την οποία είναι αδύνατον να γίνει ο υπολογισμός αυτός γιατί τα στοιχεία αυτά συνολικά δεν είναι διαθέσιμα, η τιμή αυτή καθορίζεται κατ’ εύλογη κρίση από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Λεπτομέρειες υπολογισμού της τιμής της επιπλέον προσφερόμενης ενέργειας ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 53
Μεθοδολογία συνεκτίμησης Απωλειών Εγχύσεων και Φορτίου

Μέσω του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής συνεκτιμώνται στις Προσφορές Έγχυσης και στις Δηλώσεις Φορτίου οι απώλειες του Συστήματος και του Δικτύου σύμφωνα με την εξής μεθοδολογία:

Α) Από τις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ και των Μη Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης ΜΤ-ΠΕ αφαιρούνται οι απώλειες του Συστήματος που επιμερίζονται σε αυτές, εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων. Ανάλογη αφαίρεση απωλειών διενεργείται για τις Συμβεβλημένες Μονάδες, τις Έκτακτες Εισαγωγές και τις Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

Β) Στις ποσότητες ενέργειας σε MWh των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Δηλώσεων Φορτίου Τ-ΔΦ, προστίθενται κατά περίπτωση οι απώλειες του Δικτύου που επιμερίζονται σε αυτές, εφαρμόζοντας με γραμμικό τρόπο τις αντιστοιχούσες αριθμητικές τιμές του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Φορτίου.

Άρθρο 54
Μεθοδολογία κατάρτισης Προγράμματος Κατανομής

1. Η μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής συνίσταται στην κατάστρωση και επίλυση προβλήματος αντίστοιχου με το πρόβλημα του ΗΕΠ, με βάση τα δεδομένα του Προγράμματος Κατανομής κατά το Άρθρο 51 του παρόντος Κώδικα και τη μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ, κατά το Άρθρο 55 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Επιπλέον, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

Α) Στις άγνωστες μεταβλητές του προβλήματος συμπεριλαμβάνονται οι ποσότητες των λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών (πλέον δηλαδή των Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος) που πρέπει να παρασχεθούν ανά Μονάδα.

Β) Η συνολική δαπάνη παραγωγής που λαμβάνεται υπόψη κατά την επίλυση του προβλήματος συμπεριλαμβάνει την ενδεχόμενη δαπάνη για την παροχή των ως άνω λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών.

Γ) Κατά την κατάστρωση των περιορισμών του προβλήματος λαμβάνονται υπόψη οι κανόνες Διαδικασίας Κατανομής κατά το Άρθρο 46 του παρόντος Κώδικα.

Δ) Οι ποσότητες ενέργειας σε MWh που αντιστοιχούν στις ακόλουθες Προσφορές Έγχυσης ή Δηλώσεις Φορτίου, λαμβάνονται ως σταθερές κατά την επίλυση του Προγράμματος Κατανομής, και αριθμητικά ίσες με τις αντίστοιχες ποσότητες που περιλήφθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για έκαστη δραστηριότητα, από το σύνολο των βαθμίδων της αντίστοιχης Προσφοράς ή Δήλωσης:

(1) Στις Δηλώσεις Φορτίου για Εξαγωγή και στις Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή.

(2) Στις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά την παράγραφο 2 του Άρθρου 14 του παρόντος Κώδικα.

(3) Στις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατά τις παραγράφους 1 και 3 του Άρθρου 14 του παρόντος Κώδικα.

(4) Στις Δηλώσεις Φορτίου Αντλητικών Μονάδων και στις ενδεχόμενες Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου για Πελάτες.

(5) Στις Προσφορές Έγχυσης και στις Δηλώσεις Φορτίου κατά το Άρθρο 48 του παρόντος Κώδικα.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συμπεριλαμβάνει στον Μηχανισμό Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής προγράμματα και μεθοδολογίες ανάλυσης της λειτουργίας του Συστήματος, όπως προγράμματα ανάλυσης ροών φορτίου, βέλτιστης ροής ισχύος, ευστάθειας Συστήματος, κ.ά.

Σε περίπτωση που δεν μπορεί να ικανοποιηθεί ένας ή περισσότεροι από τους περιορισμούς που αναφέρονται στην παράγραφο 3 του Άρθρου 55 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, εκτός των περιορισμών 3(Α), 3(Δ) και 3(ΣΤ), όπως επίσης και του 3(Β) όσον αφορά την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και του Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στις ακόλουθες κατά σειρά προτεραιότητας ενέργειες:

(1) Πρώτον, εξετάζει την δυνατότητα χαλάρωσης των μη ικανοποιηθέντων περιορισμών κατά την κρίση του.

(2) Δεύτερον, συμπεριλαμβάνει Συμβεβλημένες Μονάδες στο Πρόγραμμα Κατανομής.

(3) Τρίτον, συμπεριλαμβάνει Έκτακτες Εισαγωγές στο Πρόγραμμα Κατανομής.

(4) Τέταρτον, συμπεριλαμβάνει Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών στο Πρόγραμμα Κατανομής.

(5) Πέμπτον, εντάσσει ποσότητες ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου σε πρόγραμμα Περικοπής Φορτίου σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση και εφαρμογή της Μεθοδολογίας του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 55
Χρονοδιάγραμμα κατάρτισης Προγράμματος Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής εντός έξι (6) ωρών από τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής. Αν προκύψουν νεότερα δεδομένα σχετικά με τις συνθήκες λειτουργίες του Συστήματος τα οποία επιφέρουν σημαντικές αποκλίσεις από τα δεδομένα που έχουν ληφθεί υπόψη, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταρτίσει εκ νέου το Πρόγραμμα Κατανομής, το αργότερο μέχρι δύο (2) ώρες πριν από την έναρξη της Ημέρας Κατανομής.
2. Σε περίπτωση κατά την οποία λαμβάνουν χώρα κατά τον πραγματικό χρόνο κατανομής σημαντικές αποκλίσεις των συνθηκών λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος συγκριτικά με τα δεδομένα που ελήφθησαν υπόψη για την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής την προηγούμενη ημέρα, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καταρτίζει νέο Πρόγραμμα Κατανομής για τις επόμενες Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη τα νέα δεδομένα.
3. Σημαντική απόκλιση στις συνθήκες λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος υφίσταται ιδίως:
   - Α) Σε περίπτωση βλάβης μίας ή περισσοτέρων Μονάδων ή Διασύνδεσης λόγω της οποίας καθίσταται αναγκαία η επανεξέταση της επάρκειας των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος,
   - Β) Σε περίπτωση βλάβης σημαντικού στοιχείου του Συστήματος,
   - Γ) Σε περίπτωση άλλου συμβάντος το οποίο κατά την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος επιφέρει ή μπορεί να επιφέρει σημαντική μεταβολή του προβλεπόμενου Φορτίου του Συστήματος λόγω μεταξύ άλλων και της διενέργειας Έκτακτων Εισαγωγών και Έκτακτων Εξαγωγών από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τους εκάστοτε κανονισμούς του ENTSO-E, της διαθεσιμότητας της προγραμματισμένης προς έγχυση στο Σύστημα ενέργειας και της διαθεσιμότητας των προγραμματισμένων Μονάδων προς παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.
4. Μετά την κατάρτιση Προγράμματος Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει άμεσα τους κατόχους άδειας παραγωγής για την προγραμματισμένη λειτουργία των Μονάδων τους σύμφωνα με το ισχύον Πρόγραμμα Κατανομής. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί σύμφωνα με το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 του παρόντος Κώδικα στοιχεία σχετικά με τους περιορισμούς που ελήφθησαν υπόψη κατά την κατάστρωση του Προγράμματος Κατανομής, καθώς και σχετικά με τους περιορισμούς που επηρέασαν τη λύση του προβλήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 18

ΕΝΤΟΛΕΣ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 56

Εντολές Κατανομής και Εντολές Περιορισμού Ισχύος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής για τη λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων, των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, των Συμβεβλημένων Μονάδων και των Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών. Κάθε Εντολή Κατανομής απευθύνεται αποκλειστικά σε μία και μόνο Μονάδα. Επιπροσθέτως, και ειδικά για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής που αφορούν αποκλειστικά στον περιορισμό της παραγωγής τους για λόγους ασφάλειας λειτουργίας του Συστήματος.

2. Η κοινοποίηση του Προγράμματος Κατανομής στους κατόχους άδειας παραγωγής, κατά το Άρθρο 55 του παρόντος Κώδικα, επάγεται για αυτούς τις αντίστοιχες υποχρεώσεις που απορρέουν από την έκδοση Εντολών Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος για λειτουργία των Μονάδων σύμφωνα με το Πρόγραμμα Κατανομής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής οι οποίες διαφέρουν από το Πρόγραμμα Κατανομής, ανάλογα με το βαθμό απόκλισης των συνθηκών λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος που περιλαμβάνει το σύστημα μεταφοράς και τις μονάδες παραγωγής σε πραγματικό χρόνο, από αυτές που ελήφθησαν υπόψη κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής.

3. Οι Εντολές Κατανομής μπορούν να εκδοθούν στο χρονικό διάστημα μεταξύ της έκδοσης του Προγράμματος Κατανομής και της έναρξης της χρονικής περιόδου στην οποία αναφέρονται.

4. Κάθε μεταγενέστερη Εντολή Κατανομής αντικαθιστά κάθε προγενέστερη Εντολή αναφορικά με το χαρακτηριστικό λειτουργίας της Μονάδας το οποίο προσδιορίζεται στη μεταγενέστερη Εντολή.

5. Στις Εντολές Κατανομής περιλαμβάνονται και οι εντολές μέσω του συστήματος Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής και του Μηχανισμού έκδοσης Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο.

6. Επιπρόσθετα, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Περιορισμού Ισχύος κατά τα οριζόμενα με την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181 (ΦΕΚ Β’4546/21.12.2017) για την θέσπιση της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου. Κατά την έκδοση Εντολών Περιορισμού Ισχύος, ο Διαχειριστής του Συστήματος φροντίζει ώστε κατά το δυνατόν να μην γίνονται διακρίσεις μεταξύ χρηστών.

Άρθρο 57

Έκδοση Εντολών Κατανομής και Εντολών Περιορισμού Ισχύος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, εκδίδει τις Εντολές Κατανομής και τις Εντολές Περιορισμού Ισχύος με τρόπο ώστε να εφαρμόσει κατά το δυνατόν το Πρόγραμμα Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη την οικονομικότητα των εναλλακτικών επιλογών, τις συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο και τα τυχόν έκτακτα συμβάντα, έτσι ώστε να διασφαλίσει την αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος ιδίως σχετικά με τη συχνότητα του Συστήματος, την τάση και την ένταση σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του Συστήματος.

2. Για το σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος, πέραν του Προγράμματος Κατανομής, λαμβάνει υπόψη ιδίως:

Α) Την ποσότητα της καθαρής παραγωγής ενέργειας κάθε Μονάδας, συμπεριλαμβανομένων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

Β) Την ποσότητα καθαρής και φυσικής ροής ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

Γ) Την ποσότητα ενέργειας που απορροφάται από το Σύστημα σε κάθε Σημείο Σύνδεσης Επιλεγόντων Πελατών και του Δικτύου με το Σύστημα, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

Δ) Την εκτίμηση του τρέχοντος και του αναμενόμενου Φορτίου του Συστήματος κατά την Ημέρα Κατανομής.

Ε) Την διαθεσιμότητα της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ).

ΣΤ) Τη μεταβολή των παραμέτρων λειτουργίας του Συστήματος, ιδίως αναφορικά με τη συχνότητα του Συστήματος, καθώς και την τάση και την ένταση σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του Συστήματος, κατά τη λειτουργία του Συστήματος.

Ζ)) Τα λειτουργικά χαρακτηριστικά των Μονάδων όπως αυτά γίνονται γνωστά κατά τον πραγματικό χρόνο και τους περιορισμούς του Συστήματος.

Η) Τα τεχνικά όρια λειτουργίας (μέγιστο, ελάχιστο) και τις απαγορευμένες ζώνες των γεννητριών των Υδροηλεκτρικών Σταθμών και των Μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου με περισσότερους του ενός αεριοστροβίλους. Σχετικές λεπτομέρειες ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Θ) Τα στοιχεία που περιλαμβάνει η Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ και ενδεχόμενες εξαιρέσεις που έχουν εγκριθεί από τον ΑΔΜΗΕ κατόπιν σχετικής αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής σύμφωνα με το άρθρο 282.

Ι) Λοιπές πληροφορίες τις οποίες συλλέγει ο Διαχειριστής του Συστήματος ή υποβάλλονται σε αυτόν κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16 και το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 58
Περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει Εντολές Κατανομής με τις οποίες καθορίζει την παραγωγή Ενεργού Ισχύος των Μονάδων, τον συγχρονισμό ή αποσυγχρονισμό τους με το Σύστημα την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και τον τρόπο λειτουργίας τους.

2. Στις περιπτώσεις που στις Εντολές Κατανομής καθορίζονται αριθμητικές τιμές για την Ενεργό ή την Άεργο Ισχύ Μονάδας ή για το επίπεδο τάσης Μονάδας, οι τιμές αυτές αναφέρονται στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Κατ’ εξαίρεση οι Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από το σύστημα Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής και από το Μηχανισμό έκδοσης Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο δύνανται να αναφέρονται στη μικτή παραγωγή Μονάδας, περιλαμβανομένων των βοηθητικών φορτίων.

3. Για κάθε Μονάδα το επίπεδο παραγωγής Ενεργού Ισχύος που καθορίζεται με Εντολές Κατανομής δεν μπορεί να είναι μικρότερο της τεχνικά ελάχιστης Παραγωγής της Μονάδας.

4. Αναφορικά με τις Εντολές Κατανομής συγχρονισμού και αποσυγχρονισμού Μονάδων ισχύουν τα ακόλουθα:

    Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος, προ της εκδόσεως Εντολής Κατανομής συγχρονισμού Μονάδας ή μετά την έκδοση Εντολής Κατανομής αποσυγχρονισμού Μονάδας, μπορεί να εκδίδει Εντολές Κατανομής που αφορούν τη θερμική κατάσταση της Μονάδας, μεταξύ των κατηγοριών ψυχρή, θερμή και ενδιάμεση. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος για τη θερμική κατάσταση της Μονάδας, κατά το Άρθρο 49 του παρόντος Κώδικα.

    Β) Στην περίπτωση κατά την οποία μία Εντολή Κατανομής συγχρονισμού δεν περιλαμβάνει συγκεκριμένη αριθμητική τιμή για την παραγωγή Ενεργού Ισχύος, τεκμαίρεται ότι η Εντολή αφορά την αύξηση της παραγωγής μετά από τον συγχρονισμό στην τεχνικά ελάχιστη παραγωγή της Μονάδας, ενώ όταν η Εντολή Κατανομής συγχρονισμού δεν περιλαμβάνει συγκεκριμένη αριθμητική τιμή για την παραγωγή Αέργου Ισχύος, τεκμαίρεται ότι η Εντολή αφορά παραγωγή Αέργου Ισχύος μηδέν (0) Mvar μετά τον συγχρονισμό.

    Γ) Στην περίπτωση κατά την οποία μία Εντολή Κατανομής αποσυγχρονισμού δεν περιλαμβάνει συγκεκριμένη αριθμητική τιμή για την παραγωγή Αέργου Ισχύος, τεκμαίρεται ότι η Εντολή αφορά τη μείωση της παραγωγής Αέργου Ισχύος σε μηδέν (0) Mvar στο σημείο Συγχρονισμού κατά το χρόνο Αποσυγχρονισμού.

5. Αναφορικά με τις Εντολές Κατανομής που αφορούν τον έλεγχο της τάσης ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής σχετικά με την προσαρμογή της παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής) από τις Μονάδες.

Β) Εντολή Κατανομής η οποία αφορά την παραγωγή Αέργου Ισχύος μπορεί να καθορίζει την αριθμητική τιμή για την τάση που πρέπει να επιτευχθεί στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας.

Γ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να λαμβάνει υπόψη κατά την έκδοση Εντολής Κατανομής Ενεργού Ισχύος την επίδραση της Εντολής αυτής στην ικανότητα της Μονάδας για παραγωγή Αέργου Ισχύος, όπως επίσης και κατά την έκδοση Εντολής Κατανομής Αέργου Ισχύος την επίδραση της Εντολής αυτής στην ικανότητα της Μονάδας για παραγωγή Ενεργού Ισχύος.

Δ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται, εφόσον το απαιτούν οι συνθήκες λειτουργίας του Συστήματος, να εκδίδει Εντολές Κατανομής για μεγιστοποίηση της παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής).

Ε) Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής με αντικείμενο την παραγωγή Αέργου Ισχύος από επιμέρους μονάδες μίας Μονάδας συνδυασμένου κύκλου.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με το περιεχόμενο των Εντολών Κατανομής ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 59

Αποστολή των Εντολών Κατανομής

1. Οι Εντολές Κατανομής αποστέλλονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στους κατόχους άδειας παραγωγής με χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20.

2. Σε περίπτωση βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, η οποία καθιστά αδύνατη την αποστολή Εντολής Κατανομής σύμφωνα με τα οριζόμενα στην προηγούμενη παράγραφο, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας.

Άρθρο 60

Υποχρέωση συμμόρφωσης των κατόχων άδειας παραγωγής προς τις Εντολές Κατανομής

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής διασφαλίζουν τον τρόπο λειτουργίας Μονάδας τους όπως αυτός ορίζεται στις Εντολές Κατανομής και μεταβάλλουν τη λειτουργία των Μονάδων τους μόνον κατόπιν Εντολής Κατανομής, καθώς και στις περιπτώσεις που ρητά ορίζονται στον παρόντα Κώδικα.

2. Στην περίπτωση κατά την οποία η συμμόρφωση προς Εντολή Κατανομής είναι αδύνατη λόγω περιορισμών της λειτουργίας Μονάδας οι οποίοι περιλαμβάνονται στα

Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος. Στην περίπτωση αυτή ο Διαχειριστής του Συστήματος, δύναται να ανακαλέσει την αρχική Εντολή Κατανομής και να εκδώσει νέα.

3. Στην περίπτωση κατά την οποία η συμμόρφωση προς Εντολή Κατανομής κατέστη αδύνατη λόγω απρόβλεπτου κωλύματος το οποίο οφείλεται αποκλειστικά σε λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το Άρθρο 49 του παρόντος Κώδικα. Στην περίπτωση αυτή ο Διαχειριστής του Συστήματος, δύναται να εκδώσει νέα Εντολή Κατανομής σύμφωνα με τα νέα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας.

4. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά Συγχρονισμό ή Αποσυγχρονισμό Μονάδας του, εφόσον την εκτελεί με μέγιστη απόκλιση δέκα (10) λεπτών από το χρόνο που καθορίζεται στην Εντολή.

5. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά την παραγωγή Ενεργού Ισχύος από Μονάδα του, εφόσον την εκτελεί με μέγιστη μη συστηματική απόκλιση ±5 MW από την τιμή παραγωγής Ενεργού Ισχύος, και εντός της χρονικής περιόδου που ορίζονται στην Εντολή.

6. Αναφορικά με τον Έλεγχο Τάσης ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται να επιτρέπουν τη διακύμανση της παραγωγής Αέργου Ισχύος των Μονάδων υπό τον έλεγχο αυτόματου ρυθμιστή τάσης.

Β) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά την παραγωγή Αέργου Ισχύος από Μονάδα του, εφόσον την εκτελεί εντός δύο (2) λεπτών από τη λήψη της Εντολής όταν η Εντολή αφορά άμεση μεταβολή της παραγωγής Αέργου Ισχύος, ή εντός του μεγαλύτερου χρονικού διαστήματος που προσδιορίζεται σε αυτήν, και με μη συστηματική απόκλιση από την τιμή παραγωγής Αέργου Ισχύος που ορίζεται στην Εντολή Κατανομής η οποία δεν υπερβαίνει τα ±2 Mvar.

Γ) Στην περίπτωση κατά την οποία εκδίδονται ταυτόχρονα Εντολές Κατανομής με αντικείμενο την παραγωγή Ενεργού και Αέργου Ισχύος από την ίδια Μονάδα, η προθεσμία επίτευξης της παραγωγής Αέργου Ισχύος μπορεί να παρατείνεται μέχρι το χρόνο που ορίζεται στην Εντολή Κατανομής για την επίτευξη της παραγωγής Ενεργού Ισχύος.

Δ) Η λειτουργία του αυτόματου ρυθμιστή τάσης συνιστά τη μόνη περίπτωση κατά την οποία επιτρέπεται μεταβολή της παραγωγής Αέργου Ισχύος από Μονάδα χωρίς να έχει προηγηθεί Εντολή Κατανομής και χωρίς να ισχύουν τα όρια που καθορίζονται στην ως άνω περίπτωση (2) της υποπαραγράφου (Β).

Ε) Σε περίπτωση που η λειτουργία του αυτόματου ρυθμιστή τάσης οδηγεί στην παραγωγή Αέργου Ισχύος εκτός των ορίων που προσδιορίζονται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά Μονάδας, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να ενημερώσει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

ΣΤ) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά αλλαγή θέσης μεταγωγέα του Μετασχηματιστή Μονάδας του, εφόσον την εκτελεί εντός ενός (1) λεπτού από τη λήψη της Εντολής όταν η Εντολή αφορά άμεση αλλαγή θέσης μεταγωγέα, ή εντός του μεγαλύτερου χρονικού διαστήματος που προσδιορίζεται σε αυτήν.

Ζ) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής συμμορφώνεται με Εντολή Κατανομής που αφορά την επίτευξη τιμής τάσης στο Σημείο Σύνδεσης Μονάδας του μέσω αλλαγής της θέσης του μεταγωγέα Μετασχηματιστή της Μονάδας, εφόσον την εκτελεί με μέγιστη απόκλιση ±1 KV από την οριζόμενη στην Εντολή τιμή τάσης. Ως εξαίρεση στον κανόνα αυτό, στην περίπτωση που στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας ορίζεται διαφορετικό όριο μέγιστης απόκλισης για την επίτευξη τιμής τάσης στο Σημείο Σύνδεσης, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να τηρεί το όριο αυτό.

Η) Στην περίπτωση έκδοσης Εντολής Κατανομής μεγιστοποίησης της παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής) από Μονάδα, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη την παραγωγή Ενεργού Ισχύος της Μονάδας, προβαίνει στις αναγκαίες προς τούτο ενέργειες.

Θ) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής ρυθμίζει τη λειτουργία του συστήματος διέγερσης με σταθερή τάση εξόδου, με τους περιοριστές αέργου φόρτισης σε λειτουργία και τα συστήματα ελέγχου λειτουργίας σταθερής Αέργου Ισχύος ή σταθερού Συντελεστή Ισχύος απενεργοποιημένα, εκτός εάν εκδίδεται διαφορετική Εντολή Κατανομής. Σε περίπτωση κατά την οποία εμφανίζεται αλλαγή στην τάση του Συστήματος, ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεν προβαίνει σε ενέργειες για να αντισταθμίζει την αυτόματη αντίδραση σε φόρτιση Αέργου Ισχύος που προκαλείται ως αποτέλεσμα της λειτουργίας υπό σταθερή τάση εξόδου του αυτόματου συστήματος ελέγχου της διέγερσης, παρά μόνον εφόσον εκδίδεται διαφορετική Εντολή Κατανομής ή εφόσον απαιτείται άμεση ενέργειά του για συμμόρφωση με τα όρια ευστάθειας. Στην τελευταία αυτή περίπτωση ο κάτοχος άδειας παραγωγής ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Ι) Στην περίπτωση κατά την οποία εκδίδονται Εντολές Κατανομής με αντικείμενο την αλλαγή θέσης μεταγωγέων:

(1) όταν αυτές αφορούν περισσότερες από μία Μονάδες στον ίδιο Σταθμό Παραγωγής ή μία Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου, η αλλαγή θέσης εκτελείται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής σταδιακά και κατά μία θέση μεταγωγέα κάθε φορά, ή σταδιακά και κατά περισσότερες θέσεις μεταγωγέα εφόσον αυτό είναι τεχνικά δυνατό, για κάθε Μονάδα ή Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου, διαδοχικά μεταξύ των Μονάδων.

(2) όταν αυτές αφορούν την αλλαγή περισσότερων από δύο θέσεων μεταγωγέα της ίδιας Μονάδας, και η εκτέλεση της Εντολής δεν είναι τεχνικά δυνατή μέσα στον καθορισμένο από την Εντολή χρόνο, ο κάτοχος άδειας παραγωγής εκτελεί την Εντολή με την ελάχιστη δυνατή καθυστέρηση. Στην περίπτωση αυτή ο κάτοχος άδειας παραγωγής ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 61
Μη Συμμόρφωση με Εντολές Κατανομής

1. Στην περίπτωση μη συμμόρφωσης κατόχου άδειας παραγωγής με οποιαδήποτε Εντολή Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε επισήμανση του γεγονότος αυτού προς τον κάτοχο άδειας παραγωγής, προσδιορίζοντας την εν λόγω Μονάδα, την Εντολή Κατανομής και τον χρόνο έκδοσής της, με εξαίρεση τις περιπτώσεις των παραγράφων (2) και (3) κατά το Άρθρο 60 του παρόντος Κώδικα. Η υποχρέωση αυτή του Διαχειριστή του Συστήματος σε ουδεμία περίπτωση αναιρεί τις υποχρεώσεις του κατόχου άδειας παραγωγής που απορρέουν από την Εντολή Κατανομής και τις συνέπειες που τυχόν επέλθουν για τον κάτοχο άδειας παραγωγής λόγω μη συμμόρφωσης με Εντολή Κατανομής.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει εντός δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών μετά το πέρας κάθε μήνα, και για κάθε Μονάδα, τη σταθμισμένη μέση τιμή των απολύτων τιμών των αποκλίσεων της παραγωγής Ενεργού Ισχύος της Μονάδας από τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής, για το σύνολο των Εντολών Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά το μήνα αυτό. Στην περίπτωση που η τιμή αυτή υπερβαίνει το όριο ανοχής PDM_TOL_1, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Παραγωγό για τον υπόψη μήνα με το χρηματικό ποσό NCDO_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCDO_G = (PDM_G - PDM_TOL_1) \times H_G \times SMPM \times (1+AD_G)$$

Όπου:

PDM_G είναι η σταθμισμένη μέση τιμή των απολύτων τιμών των αποκλίσεων της παραγωγής Ενεργού Ισχύος της Μονάδας από τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής, για το σύνολο των Εντολών Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά τον υπόψη μήνα. Κατά τον υπολογισμό της ποσότητας PDM_G από τις επιμέρους αποκλίσεις, εισάγεται όριο ανοχής ίσο με PDM_TOL_2. Σε περίπτωση που κάποια επιμέρους απόκλιση είναι εντός του ως άνω ορίου ανοχής λογίζεται ως μηδενική, ενώ σε περίπτωση που το υπερβαίνει απομειώνεται κατά το ως άνω όριο ανοχής. Το ως άνω όριο ανοχής ισχύει συμπληρωματικά και ανεξάρτητα από το όριο ανοχής PDM_TOL_1. Εάν η προκύπτουσα τιμή της ποσότητας PDM_G είναι μεγαλύτερη από 4*PDM_TOL_1, περιορίζεται στην ποσότητα 4* PDM_TOL_1.

H_G ο αριθμός των Περιόδων Κατανομής του υπόψη μήνα κατά τις οποίες η Μονάδα απέδωσε ενέργεια στο Σύστημα.

SMPM η μέση τιμή της Οριακής Τιμής του Συστήματος κατά τις Περιόδους Κατανομής του υπόψη μήνα που η Μονάδα απέδωσε ενέργεια στο Σύστημα.

AD_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης.

PDM_TOL_1 όριο ανοχής κατά τον υπολογισμό της χρέωσης NCDO_G.

PDM_TOL_2 όριο ανοχής κατά τον υπολογισμό της ποσότητας PDM_G από τις επιμέρους αποκλίσεις της παραγωγής Ενεργού Ισχύος της Μονάδας Παραγωγής από τις αντίστοιχες Εντολές Κατανομής.

Οι συντελεστές PDM_TOL_1 και PDM_TOL_2 εκφράζονται σε MW, ως ποσοστό της καθαρής ισχύος της Μονάδας (NCAP), σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων και καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

Η παραπάνω χρέωση υπολογίζεται ανεξάρτητα από τη συμμόρφωση η μή της Μονάδας Παραγωγής με τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 60. Οι λεπτομέρειες της διαδικασίας υπολογισμού της ποσότητας PDM_G και οι ελάχιστες απαιτήσεις αξιολόγησης της απόκρισης μιας Μονάδας Παραγωγής στις Εντολές Κατανομής που εκδίδονται από το Διαχειριστή του Συστήματος, αναφέρονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

3. Η αριθμητική τιμή του συντελεστή προσαύξησης AD_G καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

4. Περαιτέρω, στην περίπτωση που ορισμένη Μονάδα δεν συμμορφώνεται κατ’ επανάληψη προς οποιαδήποτε Εντολή Κατανομής, ακολουθείται η διαδικασία κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα και ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ ενόψει τυχόν επιβολής κυρώσεων στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της.

5. Ειδικά στην περίπτωση μη συμμόρφωσης κατόχου άδειας παραγωγής για Κατανεμόμενη Μονάδα με Εντολή Κατανομής η οποία αφορά στην παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, όσον αφορά τη μη συμμόρφωση για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών εφαρμόζονται οι διατάξεις κατά το Άρθρο 117 του παρόντος Κώδικα, και δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις κατά τις παραγράφους (2) και (3) του παρόντος Άρθρου.

6. Σε περίπτωση κατά την οποία διαπιστώνεται από το Διαχειριστή του Συστήματος σημαντική δυσμενής απόκλιση μεταξύ των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών μίας Μονάδας και των αντίστοιχων πραγματικών τιμών τους, όπως αυτές εκτιμώνται από τη λειτουργία της εν λόγω Μονάδας κατά τη Διαδικασία Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον κάτοχο άδειας παραγωγής για την υπόψη Ημέρα Κατανομής κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό NCDC_S σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NCDC_S = DC_S \times NCAP \times (1+A_DC) \times \max[(N-NDC), 0] \times \max[(DC-DCTOL), 0]$$

όπου:

DC_S είναι η μοναδιαία χρέωση (Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής),

A_DC συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα μήνα του ημερολογιακού έτους για

τις οποίες διαπιστώθηκε σημαντική δυσμενής απόκλιση μεταξύ των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας και των αντίστοιχων εκτιμώμενων τιμών τους,

NDC συντελεστής ο οποίος εκφράζει την μέγιστη τιμή της μεταβλητής N για την οποία δεν θα επιβληθεί η ως άνω χρέωση σε Εκπρόσωπο Φορτίου,

DC_TOL συντελεστής ο οποίος εκφράζει το ποσοστιαίο όριο ανοχής για κάθε Δηλωμένο Χαρακτηριστικό και η αριθμητική τιμή του οποίου δύναται να διαφέρει ανά Δηλωμένο Χαρακτηριστικό και ανά τύπο μονάδων παραγωγής,

DC είναι ο λόγος μεταξύ της απόλυτης τιμής της διαφοράς της αριθμητικής τιμής Δηλωμένου Χαρακτηριστικού της Μονάδας, για το οποίο διαπιστώνεται σημαντική δυσμενής απόκλιση, από την εκτιμούμενη τιμή αυτού από το Διαχειριστή του Συστήματος, προς την αριθμητική τιμή του σχετικού Δηλωμένου Χαρακτηριστικού της Μονάδας. Η τιμή της ποσότητας DC υπολογίζεται ως ημερήσιος μέσος όρος των αντίστοιχων μεγεθών των Περιόδων Κατανομής.

7. Ως σημαντική δυσμενής απόκλιση νοείται η περίπτωση κατά την οποία η αριθμητική τιμή ενός χαρακτηριστικού μίας Μονάδας, όπως αυτή εκτιμάται από το Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με μεθοδολογία που προσδιορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, αποκλίνει προς κατεύθυνση που επηρεάζει δυσμενώς τη λειτουργία του Συστήματος τουλάχιστον κατά DC_TOL% από τη δηλωθείσα, έως τη λήξη της προθεσμίας υποβολής, αριθμητική τιμή. Οι αποκλίσεις αυτές εξετάζονται για τα ακόλουθα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Μονάδων Παραγωγής:

Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας Παραγωγής όπως αυτή προκύπτει από τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας Παραγωγής και τις Δηλώσεις μη Διαθεσιμότητας που έχουν υποβληθεί έως τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών στον ΗΕΠ.

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή της Μονάδας Παραγωγής σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της.

8. Οι αριθμητικές τιμές της μοναδιαίας χρέωσης DC_S, του συντελεστή προσαύξησης A_DC, του συντελεστή NDC και του ορίου ανοχής DC_TOL καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού. Το όριο DC_TOL δύναται να διαφοροποιείται ανά χαρακτηριστικό και ανά τεχνολογία μονάδας παραγωγής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 19

ΑΡΧΕΙΑ ΚΑΙ ΑΝΑΦΟΡΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 62

Τήρηση Αρχείου Διαδικασίας Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να τηρεί πλήρη βάση δεδομένων σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής, η οποία περιλαμβάνει:

   Α) Αρχείο των Προγραμμάτων Κατανομής,

   Β) Αρχείο των Εντολών Κατανομής,

   Γ) Αρχείο των αποδεικτικών λήψης των Εντολών Κατανομής, τα οποία εκδίδονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20 του παρόντος Κώδικα, και

   Δ) Αρχείο των πληροφοριών οι οποίες έχουν συγκεντρωθεί κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 16 του παρόντος Κώδικα.

2. Τα στοιχεία των ανωτέρω αρχείων τηρούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για διάστημα πέντε (5) τουλάχιστον ετών από την εισαγωγή τους.

3. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου σε κάθε περίπτωση για τη Μονάδα της άδειας παραγωγής τους, καθώς και για άλλες Μονάδες μόνο στο πλαίσιο επίλυσης διαφορών κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 63

Στατιστικά στοιχεία Διαδικασίας Κατανομής

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να δημοσιεύει μετά το πέρας κάθε ημερολογιακού τριμήνου στοιχεία σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής, τα οποία περιλαμβάνουν κατ’ ελάχιστον τα ακόλουθα:

   Α) Τη συνολική ενέργεια και το μέγιστο συνολικό Φορτίο του Συστήματος, ανά Ημέρα Κατανομής.

   Β) Τους Διαζωνικούς Περιορισμούς Μεταφοράς του Συστήματος που επηρέασαν τη λειτουργία του.

   Γ) Τα Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος.

   Δ) Συγκεντρωτικά στοιχεία ανά κατηγορία Εντολών Κατανομής που αφορούν παραβάσεις των Εντολών από τους κατόχους άδειας παραγωγής, καθώς και στοιχεία που αφορούν στις σχετικές ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ειδικότερα αναφορικά με την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να αποστέλλει στη ΡΑΕ σχετική αναφορά μετά το πέρας κάθε ημερολογιακού τριμήνου, που να περιλαμβάνει τα ακόλουθα ιδίως στοιχεία με ανάλυση για κάθε μήνα:

- Αποτελέσματα δημοπρασιών: ημερομηνία διεξαγωγής, αριθμός συμμετεχόντων, διακοπτόμενοι καταναλωτές & μέγιστο προσφερόμενο φορτίο ανά τύπο ΥΔΦ, συνολική διακοπτόμενη ισχύς ανά τύπο ΥΔΦ, οριακή τιμή δημοπρασίας, μέγιστο διακοπτόμενο φορτίο και μέγιστη συμφωνηθείσα ισχύς ανά συμμετέχοντα και ανά τύπο ΥΔΦ, μηνιαίο οικονομικό αντιστάθμισμα για κάθε συμμετέχοντα με βάση την οριακή τιμή που προέκυψε, διάρκεια σύμβασης διακοπτόμενου φορτίου. Στατιστικά στοιχεία Εντολών Περιορισμού Ισχύος σχετικά με το πλήθος, τον τύπο ΥΔΦ, την διάρκεια εντολών, την ισχύ που περιορίστηκε, τους διακοπτόμενους καταναλωτές, αιτιολογία επιλογής, τυχόν συστηματικότητα στην εμφάνιση ανάγκης έκδοσης Εντολών Περιορισμού Ισχύος ως προς την ώρα της ημέρας ή την τοπολογία, κοκ.
- Αποτελέσματα των δειγματοληπτικών Εντολών Περιορισμού Ισχύος, καθώς και των λειτουργικών ελέγχων σε περίπτωση πρόσβασης του ΑΔΜΗΕ στις εγκαταστάσεις του διακοπτόμενου καταναλωτή για επιβεβαίωση συμμόρφωσής του με τις εντολές περιορισμού ισχύος.
- Στοιχεία περιπτώσεων μη τήρησης της εντολής περιορισμού ισχύος και ποινικές ρήτρες αυτών.
- Μηνιαίες κινήσεις (εισροές και εκροές) λογαριασμού ΕΛΑΑΕ.
- Τυχόν ενέργειες ισοσκελισμού του ΕΛΑΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 20

ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ

Άρθρο 64

Εγκατάσταση και συντήρηση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής

1. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής περιλαμβάνει ιδίως: Μηχανισμό Πρόβλεψης του Φορτίου, των Αναγκών Εφεδρειών και των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος, Μηχανισμό Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής, το Μηχανισμό έκδοσης Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο, λογισμικό ανάλυσης κατάστασης λειτουργίας του Συστήματος, το σύστημα ελέγχου και συλλογής στοιχείων SCADA, το σύστημα επικοινωνιών και τις απαιτούμενες βάσεις δεδομένων.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιλέγει, εγκαθιστά και συντηρεί το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής σύμφωνα με τις προδιαγραφές του Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε η λειτουργία του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής να πληροί τις κοινά αποδεκτές προδιαγραφές στον τομέα αυτό. Ιδίως μεριμνά ώστε το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής να χρησιμοποιεί δόκιμη και αξιόπιστη τεχνολογία και να πληροί αυστηρές προδιαγραφές αδιάλειπτης λειτουργίας και ακεραιότητας των πληροφοριών.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με το δικαίωμα άλλων χρηστών για την απόκτηση άδειας χρήσης και για χρήση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, καθώς και οι σχετικές προδιαγραφές και οι λειτουργικές απαιτήσεις, ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 65
Σύστημα Επικοινωνιών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος γνωστοποιεί σε όλους τους Χρήστες του Συστήματος που έχουν υποχρέωση να παρέχουν πληροφορίες σε αυτόν, το κέντρο επικοινωνίας προς το οποίο θα απευθύνουν τις πληροφορίες αυτές. Οι παραπάνω Χρήστες υποχρεούνται να συγκροτούν, να επανδρώνουν και να διατηρούν λειτουργικά άρτια δικά τους κέντρα επικοινωνίας, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στις Συμβάσεις Σύνδεσης.

2. Η αμοιβαία ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και των Χρηστών του Συστήματος διενεργείται αποκλειστικά μεταξύ των κέντρων επικοινωνίας των Χρηστών και του Διαχειριστή του Συστήματος και μέσω του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει τις Εντολές Κατανομής στους Χρήστες κατά τον ίδιο τρόπο.

3. Σε περίπτωση βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, η οποία καθιστά αδύνατη την αποστολή εντολών ή πληροφοριών σύμφωνα με τα οριζόμενα στην προηγούμενη παράγραφο, χρησιμοποιούνται εναλλακτικά μέσα επικοινωνίας τα οποία έχουν προδιαγραφεί στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος ή/και έχουν συμφωνηθεί μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και κάθε κατόχου άδειας παραγωγής.

4. Το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής επιβεβαιώνει αυτόματα την ορθή παραλαβή των αποστελλόμενων μέσω αυτού στοιχείων, και εκδίδει αυτόματα αποδεικτικά λήψης προς τους αποστολείς των στοιχείων.

5. Ο τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός που εγκαθίσταται στα κέντρα ελέγχου και εντάσσεται στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής πρέπει να πληροί τα σχετικά πρότυπα.

6. Σε κατάλληλο σημείο των εγκαταστάσεων των κατόχων άδειας παραγωγής, του Διαχειριστή του Δικτύου και των συνδεδεμένων στο Σύστημα Επιλεγόντων Πελατών,

τοποθετείται τερματικός εξοπλισμός συμβατός με τον αντίστοιχο εξοπλισμό του κέντρου επικοινωνίας του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο εξοπλισμός αυτός πρέπει επιπλέον να έχει δυνατότητα τηλεχειρισμού εφόσον τούτο επιβάλλεται για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 66

Ειδικές ρυθμίσεις για το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής

1. Σε περίπτωση αυτόματης τυχαίας επιλογής από το Μηχανισμό Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής, κατά το Άρθρο 54 του παρόντος Κώδικα, ο Μηχανισμός Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής καταγράφει τον ακριβή χρόνο της ανωτέρω αυτόματης τυχαίας επιλογής, καθώς και την Περίοδο Κατανομής που αυτή αφορά.
2. Οι βάσεις δεδομένων που απαιτούνται για τη λειτουργία του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής έχουν ηλεκτρονική μορφή και υπάγονται στους κανόνες ασφαλείας οι οποίοι καθορίζονται στην επόμενη παράγραφο. Δεν επιτρέπεται να υπάρχει δυνατότητα διαγραφής στοιχείων από τις βάσεις δεδομένων.
3. Παράλληλο εφεδρικό σύστημα του κύριου Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής τηρείται σε χωριστό ηλεκτρονικό σύστημα ασφαλείας, μαζί με εφεδρικό αντίγραφο των δεδομένων που έχουν εισαχθεί στο Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, και το οποίο ενημερώνεται σε ημερήσια βάση. Ενημερωμένο αντίγραφο του λογισμικού του Μηχανισμού Επίλυσης Προγράμματος Κατανομής φυλάσσεται από τη ΡΑΕ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη συμβατότητα του εφεδρικού συστήματος με τις προδιαγραφές όλων των συστατικών στοιχείων του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, σε περίπτωση προσωρινής διακοπής ή δυσλειτουργίας του κύριου συστήματος.
4. Οι Χρήστες του Συστήματος έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία των βάσεων δεδομένων τα οποία τους αφορούν άμεσα. Λεπτομέρειες ως προς τη σχετική διαδικασία ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 67

Υποστήριξη από τον Διαχειριστή του Συστήματος

Για την καλύτερη λειτουργία του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει σε όλους τους Χρήστες του Συστήματος που διατηρούν κέντρα ελέγχου τη δυνατότητα ενημέρωσης περί της λειτουργίας και χρήσης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής, καθώς και πληροφορίες ώστε αυτοί να προμηθευτούν κατάλληλο συμβατό σύστημα χρήστη.

Άρθρο 68

Έλεγχος και πιστοποίηση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής

1. Οι κώδικες λογισμικού του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής πιστοποιούνται από ανεξάρτητο αναγνωρισμένο οίκο σχετικά με την καταλληλότητα και τη συμβατότητά τους με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Η πιστοποίηση αυτή διενεργείται κάθε φορά που τροποποιείται ουσιωδώς ο κώδικας του λογισμικού.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά σχετικά με τη δημοσιοποίηση της πιστοποίησης αυτής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21

ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΠΕΡΙΣΤΑΤΙΚΩΝ

Άρθρο 69

Πεδίο εφαρμογής διαδικασίας γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών

Στο παρόν Κεφάλαιο καθορίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις, αφενός του Διαχειριστή του Συστήματος και αφετέρου των ακόλουθων χρηστών: (α) των κατόχων άδειας παραγωγής που έχουν Μονάδες συνδεδεμένες στο Σύστημα, (β) των κατόχων άδειας Προμήθειας, (γ) των κατόχων άδειας Εμπορίας, (δ) των Επιλεγόντων Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα, (ε) του Διαχειριστή του Δικτύου και (στ) του Κυρίου του Συστήματος, σε περιπτώσεις κατά τις οποίες λαμβάνουν χώρα Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος, όπως αυτά ορίζονται κατωτέρω.

Άρθρο 70

Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος

1. Σημαντικά Περιστατικά του Συστήματος (εφεξής Σημαντικά Περιστατικά) είναι χειρισμοί και συμβάντα, που λαμβάνουν ή αναμένεται να λάβουν χώρα στο Σύστημα ή στις εγκαταστάσεις χρήστη και ενδέχεται να έχουν επίδραση στη λειτουργία του Συστήματος. Ως Σημαντικά Περιστατικά νοούνται ιδίως η λειτουργία εγκαταστάσεων και μηχανημάτων καθ’ υπέρβαση των ορίων κανονικής λειτουργίας τους όπως αυτά καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Σύστημα, οι ασυνήθιστα δυσμενείς καιρικές συνθήκες, οι βλάβες ή προσωρινές αλλαγές που επηρεάζουν τις ικανότητες εγκατάστασης ή μηχανήματος, η βλάβη του εξοπλισμού ελέγχου, επικοινωνίας ή μετρήσεων, η αύξηση των κινδύνων από ανεπιθύμητη λειτουργία διάταξης προστασίας και ο μη προγραμματισμένος χειρισμός στο Σύστημα ή στις εγκαταστάσεις χρήστη.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συλλέγει τις πληροφορίες που θεωρεί απαραίτητες για την ανάλυση των Σημαντικών Περιστατικών είτε μέσω των συστημάτων ελέγχου και συλλογής στοιχείων SCADA είτε μέσω άλλων συστημάτων συλλογής μετρήσεων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί, για την ανάλυση των Σημαντικών Περιστατικών και όποιες άλλες πληροφορίες έχει στη διάθεσή του από οποιαδήποτε πηγή.

Άρθρο 71
Πρόσθετα Σημαντικά Περιστατικά

Ο Διαχειριστής του Συστήματος και οι χρήστες μπορούν να ορίσουν με κοινή έγγραφη συμφωνία τους, που κοινοποιείται στη ΡΑΕ, περιπτώσεις χειρισμών και συμβάντων ως Σημαντικά Περιστατικά, κατ’ αναλογία με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 70 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 72
Διαδικασία γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αφενός και οι χρήστες αφετέρου έχουν αμοιβαία υποχρέωση γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών, παρόντων ή εύλογα αναμενόμενων.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να γνωστοποιεί άμεσα σε κάθε χρήστη Σημαντικά Περιστατικά για τα οποία έχει λάβει γνώση, εάν κατά την εύλογη κρίση του τα Περιστατικά αυτά ενδέχεται να έχουν λειτουργική επίδραση στον αποδέκτη της ενημέρωσης.

3. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος προβεί σε επείγοντες χειρισμούς που αποτελούν Σημαντικά Περιστατικά χωρίς προηγούμενη συνεννόηση με χρήστη που επηρεάζεται από αυτούς, υποχρεούται να τον ενημερώσει άμεσα σχετικά με το συμβάν που τους προκάλεσε, την πιθανή διάρκειά του και τον τρόπο αποκατάστασης του, εκτός εάν το συμβάν είναι προσωρινό, έχει μικρή διάρκεια και στο μεταξύ αποκαταστάθηκε.

4. Εάν ορισμένο Σημαντικό Περιστατικό αποτελεί συνέπεια άλλου Σημαντικού Περιστατικού που συνέβη στις εγκαταστάσεις κάποιου χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται κατά τη γνωστοποίηση αυτού σε τρίτο χρήστη, να γνωστοποιήσει παράλληλα και τις πληροφορίες που είχε λάβει από τον πρώτο χρήστη.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει στον κάτοχο άδειας παραγωγής, ο οποίος γνωστοποίησε Σημαντικό Περιστατικό που συνέβη στις εγκαταστάσεις του, σχετικές πληροφορίες που αυτός ζητά, ώστε να μπορέσει να εκτιμήσει με ακρίβεια τις συνέπειες του συγκεκριμένου γεγονότος για τις εγκαταστάσεις του.

6. Οι πληροφορίες που λαμβάνει ο χρήστης στο πλαίσιο του άρθρου αυτού είναι εμπιστευτικές, εκτός αν υπάρχει διαφορετική έγγραφη συμφωνία μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του χρήστη.

Άρθρο 73

Περιεχόμενο, Τύπος και Διαδικασία Γνωστοποίησης Σημαντικών Περιστατικών

1. Η γνωστοποίηση των Σημαντικού Περιστατικού είναι έγγραφη, εκτός εάν αυτό είναι αδύνατο ή απαιτείται επείγων χειρισμός λόγω της φύσης του Σημαντικού Περιστατικού, οπότε ο αποδέκτης της μπορεί να απαιτήσει την αποστολή έγγραφης γνωστοποίησης εκ των υστέρων.
2. Η γνωστοποίηση Σημαντικού Περιστατικού πρέπει να περιγράφει με σαφήνεια το συμβάν ή το χειρισμό, ώστε ο αποδέκτης της να μπορεί να εκτιμήσει τις συνέπειες και τους κινδύνους που δημιουργούνται. Στη γνωστοποίηση αναφέρεται υποχρεωτικά το όνομα και η ιδιότητα του φυσικού προσώπου που την αποστέλλει.
3. Ο αποδέκτης της γνωστοποίησης μπορεί να ζητήσει από τον αποστολέα της περαιτέρω διευκρινήσεις, τις οποίες αυτός υποχρεούται να παράσχει κατά το δυνατόν συντομότερα.
4. Η γνωστοποίηση χειρισμών πρέπει να περιέλθει στον αποδέκτη της, στο μέτρο που αυτό είναι εφικτό, πριν από τη διενέργεια του χειρισμού και σε χρόνο που να επιτρέπει τη μελέτη και την εκτίμηση των κινδύνων που ενδέχεται να προκληθούν από αυτόν. Η γνωστοποίηση συμβάντων γίνεται άμεσα από τη στιγμή που υπέπεσαν στην αντίληψη του Διαχειριστή του Συστήματος ή του χρήστη.
5. Για την εκπλήρωση της υποχρέωσης γνωστοποίησης, όπως ορίζεται στις διατάξεις του Κεφαλαίου αυτού, ο Διαχειριστής του Συστήματος αφενός και οι χρήστες αφετέρου είναι υποχρεωμένοι να διαθέτουν τα κατάλληλα μέσα επικοινωνίας και να τηρούν τις διαδικασίες, όπως εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.
6. Σε περιπτώσεις καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης εφαρμόζονται οι σχετικές διατάξεις του Κώδικα και δεν εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο παρόν Κεφάλαιο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 22

ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΚΤΑΚΤΗΣ ΑΝΑΓΚΗΣ

Άρθρο 74

Πεδίο εφαρμογής Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης

1. Στο παρόν Κεφάλαιο καθορίζονται δικαιώματα και υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος καθώς και: (α) των κατόχων άδειας παραγωγής Μονάδων που συνδέονται στο Σύστημα, (β) των κατόχων άδειας Προμήθειας, (γ) των κατόχων άδειας Εμπορίας, (δ) των Καταναλωτών με σύμβαση Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου, (ε) των Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα και (στ) του Διαχειριστή του

Δικτύου, σε περιπτώσεις κατά τις οποίες επέρχεται Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτή ορίζεται κατωτέρω.

2. Οι ως άνω υπόχρεοι οφείλουν σύμφωνα με τις διατάξεις των επομένων άρθρων να ανταποκρίνονται χωρίς καθυστέρηση στους συναγερμούς και να συμμορφώνονται με τις εντολές που λαμβάνουν. Ειδικότερα οι Καταναλωτές με σύμβαση Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου οφείλουν να συμμορφώνονται με τις εντολές που λαμβάνουν ακόμη και αν δεν έχει ενεργοποιηθεί κάποιος συναγερμός.

Άρθρο 75
Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης

Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης υφίσταται όταν ανακύπτει πρόβλημα που θέτει ή ενδέχεται να θέσει, για οποιοδήποτε λόγο, το Σύστημα ή το Δίκτυο σε σοβαρό κίνδυνο ή να επηρεάζει την αξιόπιστη και επαρκή τροφοδοσία των καταναλωτών ή να επηρεάζει αρνητικά την ομαλή λειτουργία της Διαδικασίας Κατανομής.

Άρθρο 76
Γνωστοποίηση καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υποχρεωμένος, χωρίς να καθυστερεί τη διενέργεια των απαραίτητων χειρισμών κατά τις διατάξεις του άρθρου αυτού, να ενημερώνει τους χρήστες που επηρεάζονται από τους χειρισμούς αυτούς, σύμφωνα με τη Σύμβαση Σύνδεσης στο Σύστημα και ιδίως:

   Α) Να γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου κάθε σημαντική περίπτωση που επηρεάζει αρνητικά την αξιόπιστη και επαρκή τροφοδοσία σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης του Δικτύου με το Σύστημα, ούτως ώστε ο Διαχειριστής του Δικτύου να αναζητήσει εναλλακτική τροφοδότηση του Δικτύου ή να προβεί σε άλλες ενέργειες, και

   Β) Να ειδοποιεί κάθε Πελάτη που είναι συνδεδεμένος στο Σύστημα περί περίπτωσης που επηρεάζει αρνητικά την αξιόπιστη και επαρκή τροφοδοσία σε ορισμένο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα, ούτως ώστε ο Πελάτης να αναζητήσει εναλλακτική τροφοδότηση ή να προβεί σε άλλες ενέργειες.

   Γ) Να ειδοποιεί το Χρηματιστήριο Ενέργειας και να του παρέχει κάθε αναγκαία πληροφορία για περιπτώσεις που μπορούν να επηρεάζουν την εύρυθμη λειτουργία του ΗΕΠ.

2. Σε περιπτώσεις κατεπείγοντος, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβαίνει σε χειρισμούς χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση των χρηστών που επηρεάζονται λειτουργικά από αυτούς. Στην περίπτωση αυτή υποχρεούται να τους ενημερώνει για τους χειρισμούς που έλαβαν χώρα, για την πιθανή διάρκεια της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης και για την ενδεχόμενη λήξη της, εκτός εάν πρόκειται για προσωρινή κατάσταση που έχει αποκατασταθεί πλήρως.

3. Για την εκπλήρωση της υποχρέωσης γνωστοποίησης, όπως ορίζεται στις διατάξεις του Κεφαλαίου αυτού, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθώς και οι χρήστες υποχρεούνται να διαθέτουν τα κατάλληλα μέσα επικοινωνίας και να τηρούν τις διαδικασίες όπως αυτές εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 77
Ενεργοποίηση Συναγερμού

1. Σε περίπτωση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης στο Σύστημα, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να ενεργοποιήσει συναγερμό, τον οποίο απευθύνει προς τους χρήστες .
2. Ο συναγερμός μεταδίδεται μέσω ηλεκτρονικού συστήματος και διεγείρει ανάλογη σήμανση στο χώρο του αποδέκτη αναγνωρίσιμη από αυτόν. Εάν το σύστημα αυτό δεν λειτουργεί, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να χρησιμοποιήσει τα εναλλακτικά μέσα που προβλέπονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 78
Τύποι Συναγερμού

1. Οι συναγερμοί διακρίνονται σε πορτοκαλί, κόκκινους και μπλε.
2. Πορτοκαλί συναγερμός ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση κατά την οποία ένα συμβάν έχει αυξήσει την πιθανότητα αδυναμίας κάλυψης του φορτίου του Συστήματος ή όταν η συχνότητα ή η τάση του Συστήματος αποκλίνουν σημαντικά από την ονομαστική τιμή τους, η οποία καθορίζεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα, ή όταν, εξαιτίας καιρικών συνθηκών, ενδέχεται να επέλθουν ταυτοχρόνως περισσότερα του ενός συμβάντα στο Σύστημα.
3. Κόκκινος συναγερμός ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση κατά την οποία η συχνότητα ή η τάση του Συστήματος βρίσκονται ή πιθανολογείται ότι θα βρεθούν άμεσα εκτός των ορίων λειτουργίας του Συστήματος κατά τη διάρκεια διαταραχών, τα οποία καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα, ή πιθανολογείται άμεση αδυναμία κάλυψης του φορτίου του Συστήματος.
4. Μπλε Συναγερμός ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση μερικής ή γενικής διακοπής λειτουργίας του Συστήματος ή στην περίπτωση της δοκιμής αποκατάστασης του Συστήματος κατά το Άρθρο 91 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 79

Πρόσθετοι Συναγερμοί

1. Συναγερμός έλλειψης σημαντικής ποσότητας θερμικής παραγωγής ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση κατά την οποία η ταυτόχρονη αδυναμία λειτουργίας ή μη διαθεσιμότητα περισσοτέρων της μίας θερμικών μονάδων παραγωγής αυξάνει την πιθανότητα αδυναμίας κάλυψης του φορτίου του Συστήματος. Λεπτομέρειες σχετικά με τις προϋποθέσεις ενεργοποίησης αυτού του συναγερμού ενσωματώνονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αφενός, και οι χρήστες αφετέρου μπορούν να ορίσουν με έγγραφη συμφωνία τους που κοινοποιείται στη ΡΑΕ είδη συναγερμών πέραν αυτών που προβλέπονται στο παρόν και στο προηγούμενο άρθρο.

Άρθρο 80

Διαδικασίες σε Περιπτώσεις Ενεργοποίησης Συναγερμού

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τη διαδικασία η οποία ακολουθείται σε κάθε περίπτωση συναγερμού. Για το σκοπό αυτό ο Διαχειριστής του Συστήματος πριν τον καθορισμό των διαδικασιών λαμβάνει υπόψη τις γνώμες των χρηστών . Οι διαδικασίες αυτές ενσωματώνονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.
2. Οι χρήστες υποχρεούνται να λάβουν τα μέτρα που απαιτούνται για την ετοιμότητα εκτέλεσης των διαδικασιών. Κατά τη διάρκεια ισχύος της Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, καμία λειτουργία ή κατάσταση Μονάδας Παραγωγής, Διασύνδεσης, Φορτίου, Γραμμής ή Στοιχείου του Συστήματος δε θεωρείται δεσμευτική για το Διαχειριστή του Συστήματος.
3. Οι διαδικασίες που αφορούν στην ενεργοποίηση πορτοκαλί συναγερμού, δεν μπορεί να προβλέπουν πρόσθετες υποχρεώσεις για τους χρήστες, πέραν αυτών που προκύπτουν από τον παρόντα Κώδικα.

Άρθρο 81

Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης

1. Σε περίπτωση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενεργοποιεί τον κατάλληλο συναγερμό και προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες εκδίδοντας τις απαραίτητες εντολές προς τους χρήστες.
2. Κατά το χρονικό διάστημα ισχύος μπλε συναγερμού, ο Διαχειριστής του Συστήματος, πέραν των ενεργειών και των εντολών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, τροποποιεί κατά την εκτίμησή του τη Διαδικασία Κατανομής για το χρονικό διάστημα αυτό.

3. Κατά τη διάρκεια της διαδικασίας αποκατάστασης οι χρήστες υποχρεούνται να εκτελούν άμεσα τις εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος, στο βαθμό που δεν θίγεται η ασφάλεια του προσωπικού, των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων τους.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και οι χρήστες υποχρεούνται να διαθέτουν επαρκώς καταρτισμένο προσωπικό σχετικά με τις διαδικασίες αποκατάστασης του Συστήματος.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Δικτύου καιτους άλλους χρήστες , υποχρεούται να καταρτίσει σχέδιο αποκατάστασης του Συστήματος σε περίπτωση μερικής ή γενικής διακοπής του Συστήματος. Το σχέδιο αυτό ενσωματώνεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

6. Οι εντολές που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο (1) δύνανται να αποκλίνουν, εφόσον αυτό κρίνεται αναγκαίο από τον Διαχειριστή του Συστήματος, από το σχέδιο αποκατάστασης του Συστήματος.

Άρθρο 82

Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Περιπτώσεις Μη Κάλυψης του Φορτίου

1. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά ότι η κάλυψη του προβλεπόμενου φορτίου του Συστήματος δεν διασφαλίζεται από τις Κατανεμόμενες Μονάδες, τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και τις δυνατότητες Έκτακτων Εισαγωγών, δύναται να προβαίνει σε Εντολές Περιορισμού Ισχύος σύμφωνα με την οικονομικότητα λειτουργίας του Συστήματος, και στη συνέχεια προβαίνει στις ακόλουθες ενέργειες κατά σειρά:

   Α) Εξασφαλίζει πρόσθετη ενεργό ισχύ από Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών εφόσον αυτές είναι συμβεβλημένες για παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

   Β) Μειώνει την κατανάλωση ενέργειας από τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες εφόσον λειτουργούν σε κατάσταση άντλησης και εφόσον η μείωση αυτή δεν αποβαίνει σε βάρος της ικανότητάς τους να εγχέουν ενέργεια σε μεταγενέστερες Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες αναμένεται επίσης σημαντική αδυναμία κάλυψης του φορτίου του Συστήματος.

   Γ) Μεριμνά για την εξασφάλιση πρόσθετης ισχύος μέσω Έκτακτων Εισαγωγών εξαντλώντας τα περιθώρια Διαθέσιμης Ικανότητας Μεταφοράς των διασυνδέσεων.

   Δ) Εάν οι παραπάνω ενέργειες δεν επαρκούν ή εάν εκτιμάται ότι δεν επαρκούν, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στις ενέργειες οι οποίες προβλέπονται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης και στις ενέργειες Περικοπής Φορτίου.

2. Οι ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος κατά το άρθρο αυτό δεν απαλλάσσουν τους Εκπροσώπους Φορτίου από τις συνέπειες που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα σε περίπτωση μη τήρησης της υποχρέωσής τους να προσκομίζουν επαρκείς εγγυήσεις στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

3. Σε κάθε περίπτωση εφαρμογής ενός ή περισσοτέρων από τα μέτρα της παραγράφου (1) του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να δημοσιοποιεί όλα τα στοιχεία τα οποία σχετίζονται με τα μέτρα αυτά, περιλαμβανομένων των πληροφοριών σχετικά με την ισχύ, τη χρονική διάρκεια και τις κατηγορίες καταναλωτών για τις οποίες ενδεχομένως διενεργούνται περικοπές φορτίου.

Άρθρο 83
Αποσύνδεση χρήστη

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβεί σε αποσύνδεση εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού ορισμένου χρήστη σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσής του, εφόσον τούτο κρίνεται απολύτως αναγκαίο για την αντιμετώπιση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης καθώς και σε περίπτωση δοκιμής αποκατάστασης του Συστήματος κατά το Άρθρο 91 του παρόντος Κώδικα.

2. Η διακοπή λειτουργίας των εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού ενός χρήστη επιτρέπεται ιδίως σε περίπτωση Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, εφόσον η συνέχιση της λειτουργίας αυτών των εγκαταστάσεων ή εξοπλισμού ενδέχεται να διακυβεύσει την ασφάλεια των εργαζόμενων στο Σύστημα ή στις εγκαταστάσεις του χρήστη, να θέσει σε κίνδυνο την ασφάλεια των εγκαταστάσεων ή του εξοπλισμού του χρήστη, για λόγους ασφαλούς και αξιόπιστης λειτουργίας του Συστήματος ή διασφάλισης της τροφοδότησης Πελατών που έχουν προτεραιότητα κατά το Άρθρο 84 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 84
Περικοπή Φορτίου

1. Σε περίπτωση που καθίσταται αναγκαία η περικοπή φορτίου είτε κατά το Άρθρο 82 του παρόντος Κώδικα, είτε σε περίπτωση βλάβης ή άλλων λειτουργικών προβλημάτων που επηρεάζουν τη συχνότητα του Συστήματος, τις τιμές της τάσης ή δημιουργούν υπερφορτίσεις που υπερβαίνουν τα θερμικά όρια φορτίσεως οποιουδήποτε τμήματος του Συστήματος, η περικοπή φορτίου γίνεται ως εξής:

   Α) Με ενέργειες από τον Διαχειριστή του Συστήματος και ιδίως εντολές προς τον Διαχειριστή του Δικτύου,

   Β) Με εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος προς τους κατόχους άδειας προμήθειας, τους Πελάτες που συνδέονται με το Σύστημα και τον Διαχειριστή του Δικτύου, (εφεξής Εντολή Περικοπής Φορτίου),

   Γ) Με αυτόματη περικοπή φορτίου λόγω υποσυχνότητας ή λόγω χαμηλής τάσης.

2. Στο πλαίσιο της Περικοπής Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος και κατά περίπτωση ο Διαχειριστής του Δικτύου φροντίζουν ώστε κατά το δυνατόν να μην γίνονται διακρίσεις μεταξύ χρηστών. Για την Περικοπή Φορτίου λαμβάνονται υπόψη περιπτώσεις Πελατών στους οποίους δίνεται προτεραιότητα τροφοδότησης και Πελατών οι οποίοι δεν υπόκεινται σε Περικοπή Φορτίου. Οι αρχές και τα κριτήρια με βάση τα οποία προσδιορίζονται οι Πελάτες που δεν υπόκεινται σε Περικοπή Φορτίου καθώς και η προτεραιότητα εφαρμογής Περικοπών Φορτίου κατά κατηγορία Πελατών, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και κατά περίπτωση ο Διαχειριστής του Δικτύου είναι αρμόδιοι για την εφαρμογή της απόφασης αυτής και την κατάρτιση αναλυτικού καταλόγου Πελατών ή κατηγοριών Πελατών για την Περικοπή Φορτίου. Ο κατάλογος αυτός ενσωματώνεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 85

Υποχρεώσεις χρηστών σχετικά με την Περικοπή Φορτίου

1. Οι χρήστες ενημερώνονται κατά το δυνατόν ενωρίτερα για επικείμενη Περικοπή Φορτίου, καθώς και για την αναμενόμενη χρονική διάρκειά της.
2. Οι αποδέκτες εντολών Περικοπής Φορτίου υποχρεούνται να τις εκτελούν κατά τον χρόνο που ορίζεται σε αυτές.
3. Στις περιπτώσεις ενεργοποίησης της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου, οι διαδικασίες Περιορισμού Ισχύος που εφαρμόζονται είναι εκείνες που καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 86

Αποκατάσταση μετά από Περικοπή Φορτίου

Η τροφοδότηση των κατόχων άδειας προμήθειας, των Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα και των Πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο από τον Διαχειριστή του Δικτύου αποκαθίσταται κατόπιν εντολών του Διαχειριστή του Συστήματος και κατά περίπτωση του Δικτύου σύμφωνα με τις ειδικότερες διαδικασίες που ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 87

Πρόσθετες υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου για Περικοπή Φορτίου

1. Οι εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος για Περικοπή Φορτίου εκδίδονται προς το Διαχειριστή Δικτύου είτε μετά την έκδοση συναγερμού είτε χωρίς αυτήν.

2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να εκτελεί τις Εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος και να προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια για την εφαρμογή της Περικοπής Φορτίου, ως εξής:

Α) Σε περίπτωση που έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου ο Διαχειριστής του Δικτύου εφαρμόζει κυκλική Περικοπή Φορτίου, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά στην εντολή Περικοπής Φορτίου.

Β) Σε περίπτωση που έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να είναι σε ετοιμότητα για την Περικοπή Φορτίου κατά το χρονικό διάστημα που καθορίζεται στην αντίστοιχη εντολή, και να ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με την ετοιμότητά του αυτή.

Γ) Σε περίπτωση που έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου και κατά τη διάρκεια συναγερμού ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει εντολή Περικοπής Φορτίου για ποσοστό μεγαλύτερο από εκείνο που καθορίζεται στο συναγερμό, ο Διαχειριστής του Δικτύου καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια για να είναι σε ετοιμότητα για την Περικοπή Φορτίου που απαιτείται και ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά.

Δ) Σε περίπτωση που δεν έχει ενεργοποιηθεί συναγερμός που αφορά σε Περικοπή Φορτίου, ο Διαχειριστής του Δικτύου προβαίνει άμεσα σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε να εκτελέσει τις εντολές Περικοπής Φορτίου του Διαχειριστή του Συστήματος κατά το δυνατόν άμεσα και σε συμφωνία με αυτές.

Ε) Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποκόπτει φορτία με απομόνωση Μ/Σ ισχύος 150 KV/MT με διαβίβαση σχετικής εντολής στους επιτηρητές των ΚΥΤ ή/και Υ/Σ Μεταφοράς, εφόσον αυτό είναι αναγκαίο για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος. Η αποκοπή φορτίων γίνεται σύμφωνα με την κατάσταση προτεραιότητας ανά περιοχή για την αποκοπή Μ/Σ ισχύος, την οποία εκδίδει ο Διαχειριστής του Δικτύου φροντίζοντας ώστε κατά το δυνατόν να μην αποκόπτονται γραμμές που τροφοδοτούν εγκαταστάσεις Πελατών οι οποίοι δεν υπόκεινται σε Περικοπή Φορτίου κατά το Άρθρο 84 παράγραφος (2) του παρόντος Κώδικα, και την υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος. Η κατά τα ανωτέρω εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος συνιστά εντολή προς τον Διαχειριστή του Δικτύου για να προβεί ο τελευταίος το ταχύτερο δυνατό στην ανακατανομή των περικοπών μεταξύ των χρηστών του Δικτύου, με τρόπο ώστε να υπάρχει η μικρότερη δυνατή όχληση χωρίς να μειώνεται το συνολικό αποκοπέν φορτίο και στη συνέχεια να συνεννοηθεί με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την επαναφορά του φορτίου.

Άρθρο 88

Κυκλική Περικοπή Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, ιδίως εφόσον προβλέπει την ανάγκη παρατεταμένης Περικοπής Φορτίου, μεριμνά ώστε να εναλλάσσονται κυκλικά οι Περικοπές Φορτίου που εφαρμόζει στους κατόχους άδειας προμήθειας, τους Πελάτες που είναι

συνδεδεμένοι στο Σύστημα και τα σημεία σύνδεσης του Συστήματος με το Δίκτυο, ώστε να εξασφαλίζεται κατά το δυνατόν ίση μεταχείριση των Πελατών της περιοχής.

2. Εάν σε ορισμένη περιοχή είναι απαραίτητη η Περικοπή Φορτίου ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει εντολή ανεξάρτητα από τον Εκπρόσωπο Φορτίου στον οποίο ανήκουν οι Πελάτες της περιοχής.

3. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του Δικτύου εναλλάσσει κυκλικά τους Πελάτες το φορτίο των οποίων περικόπτεται μερινά ώστε:

   A) Το συνολικό ποσοστό περικοπής φορτίου να παραμένει σταθερό, σύμφωνα με την εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος, και

   B) Οι μεταβολές φορτίου του Συστήματος τις οποίες προκαλεί η εναλλαγή Περικοπής Φορτίου να είναι οι ελάχιστες δυνατές.

4. Τα οριζόμενα στην Εντολή Περικοπής Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 89

Υποχρέωση ενημέρωσης του Διαχειριστή του Συστήματος για ενέργειες Περικοπής Φορτίου

Ο Διαχειριστής του Δικτύου, οι κάτοχοι άδειας προμήθειας και οι Πελάτες που συνδέονται στο Σύστημα ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τη συμμόρφωσή τους προς εντολή Περικοπής Φορτίου εντός πέντε (5) λεπτών από την ολοκλήρωση των σχετικών ενεργειών τους αναφέροντας την εκτιμώμενη ποσότητα φορτίου που περικόπτεται.

Άρθρο 90

Αυτόματη Περικοπή Φορτίου

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να ορίζει ανά Σημείο Σύνδεσης του Δικτύου στο Σύστημα τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία επέρχεται αυτόματη Περικοπή Φορτίου, το ποσοστό της αυτόματης Περικοπής Φορτίου, καθώς και τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία γίνεται επανατροφοδότηση των φορτίων, τα οποία και γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου.

2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υποχρεούται να λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για την τήρηση των παραπάνω ορίων και ποσοστών κατά την αυτόματη Περικοπή και επανατροφοδότηση Φορτίου στο Δίκτυο.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, αφού λάβει τη γνώμη Πελάτη που συνδέεται στο Σύστημα, δύναται να ορίζει για τις εγκαταστάσεις του Πελάτη τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία επέρχεται αυτόματη Περικοπή Φορτίου, το ποσοστό της σχετικής αυτόματης Περικοπής Φορτίου, καθώς και τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία γίνεται επανατροφοδότηση του φορτίου, τα οποία και του γνωστοποιεί.

4. Ο Πελάτης υποχρεούται να λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για την τήρηση των παραπάνω ορίων και ποσοστών κατά την αυτόματη Περικοπή και επανατροφοδότηση Φορτίου στις εγκαταστάσεις του.

5. Στις περιπτώσεις των παραγράφων (1) και (3) ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να δώσει εντολή στον Διαχειριστή του Δικτύου ή στον Πελάτη να αποτρέψει την αυτόματη επανατροφοδότηση του φορτίου, με κάθε ενέργεια, χειροκίνητη ή αυτόματη. Επανατροφοδότηση του φορτίου του Δικτύου ή του Πελάτη γίνεται στην περίπτωση αυτή με νέα εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το Άρθρο 86 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 91
Δοκιμή Αποκατάστασης του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, σε συνεργασία με τους Χρήστες του Συστήματος , διεξάγει δοκιμή αποκατάστασης του Συστήματος τουλάχιστον μια φορά ετησίως, μετά από ενεργοποίηση μπλε συναγερμού. Ο χρόνος της δοκιμής προσδιορίζεται σε συμφωνία μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και των χρηστών.

2. Οι Χρήστες υποχρεούνται να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη δοκιμή, σύμφωνα με τις κοινά αποδεκτές προδιαγραφές στον τομέα αυτό.

ΤΜΗΜΑ ΙΙΙ

ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 23

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 92

Ορισμός Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Επικουρικές υπηρεσίες είναι οι υπηρεσίες που απαιτούνται για τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Συστήματος από τα σημεία έγχυσης στα σημεία κατανάλωσης και για τη διασφάλιση της ποιότητας παροχής της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Συστήματος. Ο αναλυτικός ορισμός κάθε Επικουρικής Υπηρεσίας, ο τρόπος μέτρησης και η διαδικασία ποσοτικού και ποιοτικού ελέγχου τους από τον Διαχειριστή Συστήματος καθορίζονται σύμφωνα με τους εκάστοτε κανονισμούς του ENTSO-E, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες λειτουργίας του ελληνικού Συστήματος, και περιλαμβάνονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

2. Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος είναι η ενέργεια η οποία παρέχεται ή δύναται να παρασχεθεί στο Σύστημα με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, κατά το άρθρο 94 παράγραφος (3) και το άρθρο 96 παράγραφος (2) στοιχείο (ια) του Ν.4001/2011, υπό τους όρους που καθορίζονται στο ΤΜΗΜΑ ΙΙ του παρόντος Κώδικα, για την εξισορρόπηση των αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης κατά τη λειτουργία του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο, ιδίως κατά τη διάρκεια αιχμών του φορτίου του Συστήματος, εφόσον απαιτείται για την κάλυψη της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα.

3. Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος δύναται να παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον προέρχεται από:

   Α) Συμβεβλημένες Μονάδες για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος,

   Β) Συμβάσεις Έκτακτων Εισαγωγών για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος,

   Γ) Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών για τις οποίες έχει συναφθεί Σύμβαση Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

Άρθρο 93
Επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες

1. Διακρίνονται οι ακόλουθες επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες:

   Α) Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία,

   Β) Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος,

   Γ) Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία,

   Δ) Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία,

   Ε) Στατή Εφεδρεία,

   ΣΤ) Ρύθμιση Τάσης,

   Ζ) Επανεκκίνηση του Συστήματος.

2. Οι επιμέρους Επικουρικές Υπηρεσίες υπό στοιχεία (1.Α) έως και (1.Δ) ανωτέρω αναφέρονται συνοπτικά ως Επικουρικές Υπηρεσίες Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος.

Άρθρο 94
Επικουρικές Υπηρεσίες Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος - Ορισμοί

1. Ως Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η συλλογική αυτόματη διορθωτική αντίδραση των Μονάδων Παραγωγής και των Φορτίων στις αποκλίσεις της πραγματικής συχνότητας του Συστήματος από τη συχνότητα αναφοράς, με την οποία επιδιώκεται η εξισορρόπηση της συνολικής παραγωγής με τη συνολική απορρόφηση ενέργειας και η σταθεροποίηση της συχνότητας εντός τριάντα (30) δευτερολέπτων από την εκδήλωση διαταραχής της συχνότητας. Η ρύθμιση αυτή μπορεί να μην επαναφέρει τη συχνότητα στο επίπεδο της συχνότητας αναφοράς. Ειδικότερα η αυτόματη διορθωτική αντίδραση είναι το αποτέλεσμα της αυτόματης ρύθμισης της Ενεργού Ισχύος εξόδου των Μονάδων ανάλογα με το στατισμό του ρυθμιστή φορτίου.

2. Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης είναι η μεταβολή της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας ως αυτόματη αντίδραση του ρυθμιστή στροφών, προκειμένου να λαμβάνει χώρα η Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, για απόκλιση της συχνότητας από τη συχνότητα αναφοράς ίση με ±200 mHz. Η μεταβολή της Ενεργού Ισχύος Μονάδας πρέπει να λαμβάνει χώρα εντός τριάντα (30) δευτερολέπτων από την εκδήλωση διαταραχής της συχνότητας και το επίπεδο παραγωγής Ενεργού Ισχύος Μονάδας πρέπει να διατηρείται ανάλογα με την τιμή της απόκλισης της συχνότητας τουλάχιστον για δεκαπέντε (15) λεπτά. Ως Πρωτεύουσα Εφεδρεία Συστήματος ορίζεται η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος σε Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης ώστε, συνεπικουρούμενη από τα Φορτία που συμμετέχουν στην Επικουρική Υπηρεσία, να λαμβάνει χώρα η Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.

3. Ως Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η ρύθμιση η οποία είναι το αποτέλεσμα κεντρικής λειτουργίας της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής μέσω της οποίας

τηλερυθμίζεται η παραγωγή ενεργού ισχύος Μονάδων Παραγωγής, εφόσον η ρύθμιση μπορεί να λαμβάνει χώρα σε χρονικό διάστημα από δέκα (10) δευτερόλεπτα έως δεκαπέντε (15) λεπτά από την ενεργοποίησή της. Η ρύθμιση αυτή επιδιώκει την ελαχιστοποίηση του Σφάλματος Ρύθμισης Περιοχής, το όριο ανοχής του οποίου καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Εφεδρεία Δευτερεύουσας Ρύθμισης συνιστά το περιθώριο μεταβολής της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας με συγκεκριμένο ρυθμό μέσω τηλερύθμισής της από την κεντρική λειτουργία Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής, ώστε να λαμβάνει χώρα η Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, εφόσον αυτό το περιθώριο μεταβολής είναι πλήρως διαθέσιμο εντός δεκαπέντε (15) λεπτών από την ενεργοποίηση της Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος. Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης είναι το διάστημα μεταξύ ελαχίστου και μεγίστου επιπέδου Ενεργού Ισχύος Μονάδας που δύναται να καθορίζεται από την τηλερύθμιση. Θετική ή αρνητική Εφεδρεία Δευτερεύουσας Ρύθμισης είναι τα περιθώρια αύξησης ή μείωσης αντίστοιχα της Ενεργού Ισχύος της Μονάδας λαμβάνοντας υπόψη το τρέχον επίπεδο Ενεργού Ισχύος της Μονάδας. Δευτερεύουσα Εφεδρεία Συστήματος και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος είναι η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος αντίστοιχα σε Εφεδρεία και Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης ώστε να λαμβάνει χώρα η Δευτερεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.

5. Ως Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος ορίζεται η ρύθμιση η οποία λαμβάνει χώρα περιοδικά, με περίοδο ολίγων λεπτών την οποία καθορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος, προκειμένου να αποκατασταθεί το επίπεδο Δευτερεύουσας Εφεδρείας Συστήματος εφόσον αυτό έχει μεταβληθεί ως αποτέλεσμα λειτουργίας της Δευτερεύουσας Ρύθμισης Συστήματος. Η ρύθμιση αυτή αφορά στη μεταβολή της Ενεργού Ισχύος Μονάδων τις οποίες εντέλει ο Διαχειριστής του Συστήματος με σχετική Εντολή Κατανομής, με κριτήριο την ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης έγχυσης ενέργειας, μέσω της Αυτόματης Ρύθμισης Παραγωγής ή της αποστολής σχετικής ειδοποίησης προς τη Μονάδα με άλλο μέσο.

6. Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης συνιστά το περιθώριο μεταβολής της παραγόμενης Ενεργού Ισχύος Μονάδας στο χρονικό διάστημα μεταξύ ενενήντα (90) δευτερολέπτων και δεκαπέντε (15) λεπτών μετά από σχετική εντολή, ώστε να λαμβάνει χώρα η Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος, το οποίο περιθώριο καθορίζεται βάσει των ρυθμών ανόδου και καθόδου της παραγωγής κάθε Μονάδας. Τριτεύουσα Εφεδρεία Συστήματος είναι η συλλογική συνεισφορά των Μονάδων του Συστήματος σε Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης ώστε να λαμβάνει χώρα η Τριτεύουσα Ρύθμιση Συστήματος.

7. Ως Τριτεύουσα Στρεφόμενη Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης Μονάδας, κατά τον ορισμό της παραγράφου (6), η οποία είναι συγχρονισμένη στο Σύστημα.

8. Ως Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η Εφεδρεία Τριτεύουσας Ρύθμισης Μονάδας, κατά τον ορισμό της παραγράφου (6), η οποία είναι μη συγχρονισμένη στο Σύστημα.

9. Ως Επικουρική Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου ορίζεται η δυνατότητα αυτόματης διακοπής τροφοδότησης φορτίου συγκεκριμένου Πελάτη με σκοπό τη συμβολή

στη ρύθμιση συχνότητας μέσω παροχής αντίστοιχης εφεδρείας. Η παροχή της Επικουρικής Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου επιτρέπεται μόνον όταν το φορτίο αυτό μπορεί να διακόπτεται αυτόματα από τον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω ενεργειών τηλεχειρισμού με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος ή μέσω διακοπτών υποσυχνότητας που εγκαθιστά ο Πελάτης σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Συστήματος. Η έναρξη της εφαρμογής της παροχής της Επικουρικής Υπηρεσίας αυτής έπεται της έγκρισης ειδικής μελέτης του Διαχειριστή του Συστήματος και σχετικής τροποποίησης του παρόντος Κώδικα.

10. Ως Επικουρική Υπηρεσία Ανάληψης Παραγωγής ορίζεται η δυνατότητα αυτόματης ταχείας ανάληψης παραγωγής από Μονάδες σε λειτουργία σύγχρονου πυκνωτή ή κινητήρα, είτε της αντίδρασης των Αντλητικών Μονάδων που ενεργοποιούνται εξαιτίας συγκεκριμένης και μεγάλης απόκλισης της συχνότητας. Η έναρξη της εφαρμογής της παροχής της υπηρεσίας αυτής ως Επικουρική Υπηρεσία, και η ενδεχόμενη καταβολή σχετικών πληρωμών, έπονται της έγκρισης ειδικής μελέτης του Διαχειριστή του Συστήματος και σχετικής τροποποίησης του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 95
Επικουρική Υπηρεσία Στατής Εφεδρείας Ενέργειας - Ορισμός

Ως Στατή Εφεδρεία Μονάδας ορίζεται η μέγιστη ποσότητα ενεργού ισχύος η οποία δύναται να διατεθεί στο Σύστημα από μη συγχρονισμένη Μονάδα, εντός χρονικού διαστήματος από είκοσι (20) λεπτά έως τέσσερις (4) ώρες μετά την έκδοση Εντολής Κατανομής συγχρονισμού της Μονάδας, όπως το μέγεθος αυτό καθορίζεται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας. Ως Στατή Εφεδρεία Συστήματος ορίζεται το άθροισμα Στατής Εφεδρείας των Μονάδων οι οποίες έχουν προγραμματιστεί ή μπορούν να προγραμματισθούν για την παροχή της υπηρεσίας αυτής για κάθε Περίοδο Κατανομής. Ο προγραμματισμός για την παροχή της υπηρεσίας αυτής διενεργείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος προκειμένου να γίνεται δυνατή η Ρύθμιση Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ενόψει απρόβλεπτων διαταραχών της ισορροπίας του φορτίου του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο κατά τη διάρκεια Ημέρας Κατανομής.

Άρθρο 96
Επικουρική Υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης - Ορισμοί

1. Η Ρύθμιση της Τάσης του Συστήματος αποσκοπεί στη διατήρηση της τάσης εντός του εύρους κανονικής λειτουργίας κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα. Για το σκοπό αυτό απαιτείται να υπάρχει επαρκής στατική και δυναμική εφεδρεία Αέργου Ισχύος.

2. Η Ρύθμιση Τάσης του Συστήματος επιτυγχάνεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος με τα εξής μέσα:

   Α) Χρήση μέσων του Συστήματος, και ιδίως αλλαγή θέσης των μεταγωγέων των αυτομετασχηματιστών του Συστήματος, διακοπή ή ενεργοποίηση γραμμών ή

καλωδίων, χρήση ηλεκτρονικών συστημάτων αντιστάθμισης ή άλλων συστημάτων παραγωγής αέργου ισχύος, ενεργοποίηση ή απενεργοποίηση αυτεπαγωγών και πυκνωτών,

Β) Αλλαγή θέσης των μεταγωγέων των Μετασχηματιστών των Μονάδων, και

Γ) Ρύθμιση της παραγωγής Αέργου Ισχύος των Μονάδων τοπικά ή κεντρικά και χειροκίνητα ή αυτόματα.

3. Ως Επικουρική Υπηρεσία Ρύθμισης Τάσης νοείται το σύνολο των υπηρεσιών που παρέχονται εντός του πλαισίου των υποπαραγράφων (Β) και (Γ) της παραγράφου (2).

4. Ως Επικουρική Υπηρεσία Βελτίωσης Ζήτησης Αέργου Ισχύος Πελάτη ορίζεται η λειτουργία εγκαταστάσεων Πελάτη που συνδέονται στο Σύστημα, με μέσο ωριαίο συντελεστή ισχύος ο οποίος για κάθε Περίοδο Κατανομής, ή για ορισμένες Περιόδους Κατανομής που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, είναι σημαντικά μεγαλύτερος των κάτω ορίων που καθορίζονται κατά το Άρθρο 243 παράγραφος (19) του παρόντος Κώδικα. Ως Επικουρική Υπηρεσία Στήριξης Τάσης Συστήματος ορίζεται η λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες δεν είναι Κατανεμόμενες Μονάδες ούτε Συμβεβλημένες Μονάδες, με ρυθμιζόμενη έγχυση αέργου ισχύος, ώστε να επικουρείται η Ρύθμιση Τάσης του Συστήματος κατά τρόπο που καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 97

Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του Συστήματος – Ορισμός

Ως Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του Συστήματος μετά από γενική ή μερική διακοπή λειτουργίας του ορίζεται η υπηρεσία η οποία παρέχεται από Μονάδες (εφεξής Μονάδες Επανεκκίνησης) και συνίσταται στη δυνατότητα επανεκκίνησης των Μονάδων χωρίς τροφοδότηση από εξωτερική πηγή ισχύος, και στην έγχυση ενέργειας στο Σύστημα, εντός μίας (1) ώρας, ή εντός δεκαπέντε (15) λεπτών αν πρόκειται για υδροηλεκτρική μονάδα.

Άρθρο 98

Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος - Ορισμοί

1. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Συμβεβλημένη Μονάδα ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος Μονάδας συμβεβλημένης για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

2. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος εισαγωγών, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή

του Συστήματος στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος.

3. Ως Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος από Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών ορίζεται η ποσότητα ενεργού ισχύος Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, εφόσον η μονάδα αυτή είναι συμβεβλημένη για το σκοπό αυτό, η οποία παρέχεται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος στο Σύστημα προκειμένου να καλύπτονται οι ανάγκες σε Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος εφόσον αυτό απαιτείται για την αποφυγή Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης.

4. Ως συνολική Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος ορίζεται το άθροισμα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

Άρθρο 99

Διαθεσιμότητα Παροχής, Ετοιμότητα Παροχής και Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος - Ορισμοί

1. Ως Διαθεσιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένη Μονάδα ή Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών ορίζεται η τεχνική δυνατότητα της Μονάδας σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της και τη σχετική σύμβαση, να δύναται να παραμένει σε κατάσταση Ετοιμότητας Παροχής και να δύναται να παρέχει Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, κατόπιν Εντολής Κατανομής.

2. Ως Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών ορίζεται η παραμονή της Μονάδας σε πραγματικό χρόνο σε κατάσταση αναμονής, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της και τη σχετική σύμβαση, για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος κατόπιν Εντολής Κατανομής. Ειδικότερα, η Ετοιμότητα Παροχής αντιστοιχεί στην παραμονή της μη συγχρονισμένης Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών σε κατάλληλη κατάσταση ετοιμότητας ώστε να έχει τη δυνατότητα συγχρονισμού και λειτουργίας σε ορισμένο επίπεδο ισχύος και εντός του χρόνου που απαιτείται σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση, ενώ η Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος αφορά στη λειτουργία της Συμβεβλημένης Μονάδας ή Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών σε κατάσταση συγχρονισμού ώστε αυτή να εγχέει ενέργεια στο Σύστημα, κατόπιν Εντολής Κατανομής σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση.

3. Ως Διαθεσιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η δυνατότητα την οποία διασφαλίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος με τις σχετικές συμβάσεις να μπορεί να πραγματοποιηθεί έγχυση ενέργειας στο Σύστημα μέσω διασυνδέσεων εφόσον είναι αναγκαίο.

4. Ως Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η διασφάλιση από τον Διαχειριστή του Συστήματος της ετοιμότητας του αντισυμβαλλόμενου της σχετικής σύμβασης για έγχυση ενέργειας στο Σύστημα μέσω διασυνδέσεων, βάσει της σχετικής σύμβασης.

5. Ως Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Έκτακτες Εισαγωγές ορίζεται η έγχυση ενέργειας στο Σύστημα μέσω διασυνδέσεων βάσει της σχετικής σύμβασης και εφόσον είναι αναγκαίο.

Άρθρο 100

Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τη Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι υπεύθυνος για τον προγραμματισμό και για τη διαχείριση των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Για το σκοπό αυτό: α) εποπτεύει σχετικά με τη δυνατότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων να παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά τους, β) προβαίνει στην εφαρμογή των διατάξεων κατά το Άρθρο 23 του παρόντος Κώδικα σχετικά με τις εξαιρέσεις για τα τεχνικά στοιχεία Κατανεμόμενων Μονάδων για παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, και γ) συνάπτει τις Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, τις Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και τις Συμβάσεις Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε συνολικά να είναι διαθέσιμες οι αναγκαίες Επικουρικές Υπηρεσίες για την εύρυθμη και ασφαλή λειτουργία του Συστήματος. Για τον σκοπό αυτό εποπτεύει το σύνολο των διαθέσιμων και παρεχόμενων Επικουρικών Υπηρεσιών, ανά Περίοδο Κατανομής και ανά υπηρεσία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προγραμματίζει την Ετοιμότητα Παροχής και την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες για το σκοπό αυτό Μονάδες, Έκτακτες Εισαγωγές και Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.
4. Ο προγραμματισμός και η διαχείριση των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος διενεργούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος με τρόπο ώστε να ελαχιστοποιούνται οι συνολικές δαπάνες περιλαμβανομένου κάθε κόστους πάγιου χαρακτήρα και για το σκοπό αυτό κοινοποιεί στη ΡΑΕ σε περιοδική βάση αναλυτικές εκτιμήσεις του Αναμενόμενου Κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος κατά το Άρθρο 101 του παρόντος Κώδικα.
5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει εντολές παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών, και εντολές Ετοιμότητας Παροχής ή Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, μέσω του Προγράμματος Κατανομής ή/και της έκδοσης Εντολών Κατανομής.

Άρθρο 101

Μέθοδος υπολογισμού Αναμενόμενου Κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Το Αναμενόμενο Κόστος Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος εκτιμάται κατά τη βελτιστοποίηση της δαπάνης που απαιτείται για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και την ικανοποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου, που διενεργείται με την Επίλυση του Προγράμματος Κατανομής.
2. Το Αναμενόμενο Κόστος Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος περιλαμβάνει και κάθε πάγια δαπάνη η οποία τυχόν προβλέπεται σε σχετικές συμβάσεις που συνάπτει ο Διαχειριστής του Συστήματος.
3. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό του Αναμενόμενου Κόστους Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 102

Υποχρεώσεις των κατόχων άδειας παραγωγής για τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τη Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος

1. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες υποχρεούνται να παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και τις Εντολές Κατανομής.
2. Οι Συμβεβλημένες Μονάδες υποχρεούνται να παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες σύμφωνα με τους όρους των σχετικών Συμβάσεων και τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους, και σύμφωνα με τις Εντολές Κατανομής.
3. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής υποχρεούνται να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε οι Μονάδες τους να παρέχουν τις Επικουρικές Υπηρεσίες, να εφαρμόζουν το Πρόγραμμα Κατανομής και να συμμορφώνονται προς τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.
4. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Συμβεβλημένων Μονάδων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, υποχρεούνται να λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε οι Μονάδες τους να παρέχουν Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, να εφαρμόζουν το Πρόγραμμα Κατανομής και να συμμορφώνονται προς τις Εντολές Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 24

ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΑΝΑΓΚΩΝ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 103

Ρύθμιση Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος - Πρόβλεψη Αναγκών

Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά την ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ανά επιμέρους Επικουρική Υπηρεσία και ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 31 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 104

Στατή Εφεδρεία – Καθορισμός αναγκών

Ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τις εκάστοτε απαιτούμενες ποσότητες Στατής Εφεδρείας Ενέργειας, ανά Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη κάθε παράγοντα αβεβαιότητας και ιδίως το βαθμό αξιοπιστίας κάθε Μονάδας, την αβεβαιότητα της Πρόβλεψης Φορτίου, το Πρόγραμμα ΗΕΠ, την έκταση των επιτρεπόμενων Περικοπών Φορτίου, το χρόνο που παρήλθε από την τελευταία Περικοπή Φορτίου, ιδιαίτερα περιστατικά που σημειώθηκαν στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, που περιλαμβάνει το Σύστημα μεταφοράς και τις Μονάδες, ή σε γειτονικά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιολογούν την παροχή πρόσθετης Εφεδρείας, τη συνολική διαθέσιμη ισχύ κατά τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής, την προβλεπόμενη παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και ιδιαίτερα από εκείνες που επηρεάζονται άμεσα από τις καιρικές συνθήκες, τις καιρικές συνθήκες που επηρεάζουν άμεσα ή έμμεσα τη λειτουργία των Μονάδων και την αξιοπιστία του Συστήματος, την πιθανότητα εμφάνισης ειδικών περιπτώσεων υψηλού φορτίου, και τους περιορισμούς που επιβάλλονται από συμφωνίες με διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.

Άρθρο 105

Ρύθμιση Τάσης και Ευστάθειας Συστήματος – Καθορισμός αναγκών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει την τάση του Συστήματος και μεριμνά για τη διατήρησή της εντός των ορίων που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα, εφαρμόζοντας μεθόδους δυναμικής και στατικής ρύθμισης και μεριμνά για τη ευστάθεια του Συστήματος. Για τον καθορισμό των αναγκών Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Τάσης και Ευστάθειας Συστήματος λαμβάνονται ιδιαίτερα υπόψη παράγοντες που έχουν ημερήσιο, εβδομαδιαίο ή εποχιακό χαρακτήρα έτσι ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος να καθορίζει τα επιδιωκόμενα επίπεδα τάσης, τη βέλτιστη χρήση των διαθέσιμων μέσων ρύθμισης τάσης, και να ελαχιστοποιεί το κόστος των σχετικών Επικουρικών Υπηρεσιών.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διασφαλίζει με τα μέσα που καθορίζονται κατά το Άρθρο 96 του παρόντος Κώδικα τα απαραίτητα περιθώρια για η Ρύθμιση Τάσης λαμβάνοντας υπόψη τους εξής παράγοντες:

   Α) το φορτίο του Συστήματος,

   Β) την κατάσταση του Συστήματος και τα διατιθέμενα μέσα Ρύθμισης Τάσης, και

   Γ) τη δυνατότητα παραγωγής Αέργου Ισχύος (χωρητικής ή επαγωγικής) των Μονάδων.

Άρθρο 106

Επανεκκίνηση του Συστήματος – Καθορισμός αναγκών

Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Συντήρησης για τη διαθεσιμότητα επαρκών Μονάδων Επανεκκίνησης. Στην έκτακτη περίπτωση που διαπιστώνεται σχετικό πρόβλημα βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών των Μονάδων, ο Διαχειριστής του Συστήματος και οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να συνεργάζονται για την αντιμετώπισή του τροποποιώντας το Πρόγραμμα Συντήρησης εάν αυτό είναι απαραίτητο.

Άρθρο 107

Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος – Καθορισμός αναγκών και κριτήρια

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να διασφαλίζει μέσω συμβάσεων με Συμβεβλημένες Μονάδες την επαρκή Διαθεσιμότητα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, ώστε να υφίσταται Ετοιμότητα Παροχής ή να πραγματοποιείται Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος υπό ανταγωνιστικούς οικονομικά όρους προκειμένου να ελαχιστοποιείται ο κίνδυνος μη κάλυψης του συνολικού φορτίου του Συστήματος λόγω απρόβλεπτων καταστάσεων ή/και να μετριάζεται η αβεβαιότητα των Συμμετεχόντων στον ΗΕΠ σχετικά με το κόστος εξισορρόπησης φορτίου

σε απρόβλεπτες καταστάσεις. Ως απρόβλεπτες καταστάσεις νοούνται ιδίως οι αυξήσεις της μεγίστης αιχμής φορτίου του Συστήματος πέραν των προβλεπομένων στη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος, οι περιπτώσεις πέραν των αναμενόμενων εκτεταμένων βλαβών Μονάδων, και η μείωση των δυνατοτήτων ροής ενέργειας από γειτονικά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Επιπλέον, και μόνον στο πλαίσιο αποφυγής Καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά και για τη σύναψη κατάλληλων συμβάσεων με Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών φροντίζοντας ώστε το αντίστοιχο κόστος να είναι ανταγωνιστικό και ανάλογο της παρεχόμενης από αυτές υπηρεσίας εφεδρείας.

3. Ο ως άνω προγραμματισμός επεκτείνεται σε χρονικό ορίζοντα κατάλληλο ώστε να αντιμετωπίζεται κάθε απρόβλεπτη κατάσταση σχετικά με την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος και να επιτυγχάνεται το χαμηλότερο δυνατό κόστος στο πλαίσιο των συμβάσεων ιδίως στην περίπτωση κατά την οποία η μείωση του κόστους επιτυγχάνεται μέσω επαρκώς μακροχρόνιων συμβάσεων.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος φροντίζει ώστε κατά το δυνατόν ο προγραμματισμός της Ετοιμότητας Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Έκτακτες Εισαγωγές ή Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, να λαμβάνει χώρα πριν την Ημέρα Κατανομής κατά την οποία εκτιμάται ότι θα απαιτηθεί η Παροχή των σχετικών υπηρεσιών.

Άρθρο 108

Μεσοπρόθεσμος προγραμματισμός Διαθεσιμότητας Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προετοιμάζει και κοινοποιεί στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους τον προγραμματισμό κάλυψης των αναγκών σε Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος τουλάχιστον για το επόμενο ημερολογιακό έτος.

2. Στον προγραμματισμό αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη τα στοιχεία της Μελέτης Επάρκειας Ισχύος και άλλες συναφείς μελέτες που τυχόν εκπονεί.

3. Λεπτομέρειες που αφορούν τη μεθοδολογία υπολογισμού των αναγκών διαθεσιμότητας Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, ανά επιμέρους υπηρεσία, ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 109

Τήρηση Αρχείου Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Εντός μηνός από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει και κοινοποιεί στη ΡΑΕ έκθεση η οποία αφορά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος και στην οποία περιλαμβάνονται οι συνολικές δαπάνες για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, καθώς και στατιστικά στοιχεία σχετικά με την έκταση των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος που παρασχέθηκαν στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής, τις υπηρεσίες Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος για τις οποίες έδωσε Εντολή Ετοιμότητας Παροχής και τις εκδοθείσες εντολές Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, περιστατικά κατά τα οποία οι διαθέσιμες Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος δεν ήταν επαρκείς και τις περιπτώσεις στις οποίες δεν υπήρξε συμμόρφωση προς τις Εντολές Κατανομής για παροχή των υπηρεσιών αυτών. Η έκθεση μπορεί να περιλαμβάνει προτάσεις βελτίωσης της διαδικασίας προγραμματισμού και διαχείρισης των Επικουρικών Υπηρεσιών και της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.
2. Εκτεταμένη περίληψη της έκθεσης δημοσιοποιείται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2 του παρόντος Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 25

ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 110

Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία - Υποχρεώσεις Παροχής

1. Για τις ανάγκες της Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εφεδρείας οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων μέγιστης ικανότητας παραγωγής μεγαλύτερης των 2 MW υποχρεούνται να λειτουργούν τις Μονάδες τους που συγχρονίζονται στο Σύστημα συνεχώς υπό τον έλεγχο ρυθμιστή φορτίου Μονάδας. Εξαιρούνται οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Μονάδα μπορεί παροδικά να απαλλάσσεται της υποχρέωσης αυτής μόνο αν χορηγηθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 23 του παρόντος Κώδικα.
2. Ως προς την απόκριση των Μονάδων ουδεμία χρονική καθυστέρηση επιτρέπεται εκτός από εκείνη που συνδέεται με τα τεχνικά χαρακτηριστικά του ρυθμιστή φορτίου. Κατά τη λειτουργία του ρυθμιστή φορτίου δεν επιτρέπεται να εφαρμόζεται ανενεργός ζώνη συχνότητας μεγαλύτερη των ±20 mHz περιλαμβανομένου του σφάλματος μέτρησης.

3. Περιορισμός της λειτουργίας του ρυθμιστή φορτίου για σύντομο χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μία Ημέρα Κατανομής, επιτρέπεται κατ’ εξαίρεση στις εξής περιπτώσεις:

   Α) Μετά από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία χορηγείται κατόπιν αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής, εφόσον ο περιορισμός απαιτείται για λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας, ή

   Β) Εφόσον έχει εκδοθεί σχετική Εντολή Κατανομής.

4. Σε κάθε περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου (3) ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να καταγράφει τη φύση του περιορισμού, τους λόγους που τον προκάλεσαν καθώς και το χρόνο διάρκειάς του.

Άρθρο 111
Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος - Υποχρεώσεις Παροχής

1. Οι Μονάδες που έχουν καταχωρημένη ικανότητα μεγαλύτερη των 60 MW υποχρεούνται να παρέχουν Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος λειτουργώντας υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, εφόσον παραμένουν εντός της περιοχής ελέγχου που ορίζεται στα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους. Εξαιρούνται οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Μονάδα μπορεί παροδικά να απαλλάσσεται της υποχρέωσης αυτής μόνο αν χορηγηθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 23 του παρόντος Κώδικα.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδίδει Εντολή Κατανομής προς τις Μονάδες που λειτουργούν υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, για να παύσουν να λειτουργούν υπό το σύστημα αυτόματης ρύθμισης παραγωγής.
3. Η λειτουργία Μονάδας υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής δύναται να διακοπεί για σύντομο χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μία Ημέρα Κατανομής και ο κάτοχος της άδειας παραγωγής να αναλάβει τον έλεγχο της Ενεργού Ισχύος εξόδου της Μονάδας χειροκίνητα μετά από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος, κατόπιν αιτιολογημένης αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής, εφόσον τούτο απαιτείται για λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να επαναφέρει άμεσα τη λειτουργία της Μονάδας υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, αμέσως μετά την αποκατάσταση του προβλήματος, κατόπιν σχετικής ενημέρωσης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 112
Ρύθμιση Τάσης και Ευστάθεια Συστήματος – Υποχρεώσεις Παροχής

1. Οι Μονάδες μέγιστης ικανότητας παραγωγής μεγαλύτερης των 2 MW εφόσον είναι συγχρονισμένες στο Σύστημα υποχρεούνται να παρέχουν Άεργο Ισχύ σύμφωνα με

σχετική Εντολή Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος. Εξαιρούνται οι Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Μονάδα μπορεί παροδικά να απαλλάσσεται της υποχρέωσης αυτής μόνο αν χορηγηθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 23 του παρόντος Κώδικα.

2. Για το σκοπό αυτό, το σύστημα διέγερσης των Μονάδων λειτουργεί υπό συνεχή έλεγχο του αυτόματου ρυθμιστή τάσης, ο οποίος πρέπει να είναι ρυθμισμένος κατά τρόπο που να εξασφαλίζει σταθερή τάση στους ακροδέκτες της γεννήτριας. Δεν επιτρέπεται η απενεργοποίηση και ο περιορισμός της λειτουργίας του αυτόματου ρυθμιστή τάσης.

3. Ο αυτόματος ρυθμιστής τάσης των μονάδων παραγωγής με καταχωρημένη ισχύ μεγαλύτερη από 50 MW πρέπει να περιλαμβάνει σταθεροποιητή (Power System Stabilizer – PSS) προκειμένου η μονάδα να συμβάλει θετικά στην απόσβεση ταλαντώσεων ισχύος με εύρος συχνοτήτων από 0,1 έως και 3,0 Hz. Ο σταθεροποιητής θα πρέπει να είναι συνεχώς ενεργοποιημένος για όσο χρόνο η μονάδα παραμένει σε συγχρονισμό και παράγει περισσότερο από το 10% της καταχωρημένης Καθα-ρής Ισχύος της. Απενεργοποίηση του σταθεροποιητή δεν μπορεί να γίνει χωρίς προηγούμενη έγκριση από το Διαχειριστή. Οι παράμετροι ρύθμισης του σταθερο-ποιητή θα κοινοποιούνται στο Διαχειριστή και δε θα μπορούν να μεταβληθούν χω-ρίς την προηγούμενη έγκρισή του. Κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή, ο Παραγω-γός είναι υποχρεωμένος να υποβάλλει στο Διαχειριστή μετρήσεις απόκρισης συ-χνότητας της μονάδας σε ένα καθορισμένο εύρος συχνοτήτων. Ο Διαχειριστής δια-τηρεί το δικαίωμα διενέργειας περαιτέρω μετρήσεων και δοκιμών για την αποτί-μηση της συνεισφοράς της μονάδας στην απόσβεση ταλαντώσεων ισχύος, αν το κρίνει αναγκαίο

4. Η απενεργοποίηση ή ο περιορισμός της λειτουργίας του αυτόματου ρυθμιστή τάσης επιτρέπεται κατ' εξαίρεση μετά από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος και για σύντομο χρονικό διάστημα, το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μία Ημέρα Κατανομής, εάν αυτό επιβάλλεται για λόγους ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας.

5. Στην περίπτωση της προηγούμενης παραγράφου 4, ο Διαχειριστής του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη τη διασφάλιση της αξιόπιστης και ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος, δύναται να επιβάλει πρόσθετους περιορισμούς λειτουργίας στη Μονάδα εφόσον δεν τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να εκδώσει και Εντολή Κατανομής για αποσυγχρονισμό της Μονάδας.

Άρθρο 113
Επανεκκίνηση του Συστήματος – Υποχρεώσεις Παροχής

1. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να διατηρεί τη Μονάδα σε τεχνική ικανότητα επανεκκίνησης του Συστήματος εφόσον αυτή είναι μεταξύ των Μονάδων Επανεκκίνησης.

2. Στην περίπτωση που μία Μονάδα Επανεκκίνησης δεν μπορεί κατά την επανεκκίνηση να αντεπεξέλθει στο φορτίο τηρώντας τα όρια ασφαλούς λειτουργίας της, ενημερώνεται άμεσα ο Διαχειριστής του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται είτε να δώσει οδηγίες για μεταβολή του φορτίου ή να αναδιατάξει το Σύστημα, έτσι ώστε να αντιμετωπιστεί το πρόβλημα της Μονάδας Επανεκκίνησης και προς τούτο συνεργάζεται με τον κάτοχο της άδειας παραγωγής λαμβάνοντας υπόψη την ασφάλεια του προσωπικού ή των εγκαταστάσεων της Μονάδας.

Άρθρο 114

Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος – Υποχρεώσεις Παροχής

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων Συμβεβλημένων για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος ή Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών οφείλουν να παρέχουν, κατόπιν Εντολής Κατανομής Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και τη σχετική σύμβαση.

2. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων Συμβεβλημένων για Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος ή Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών οφείλουν να θέτουν κατόπιν Εντολής Κατανομής τις Μονάδες τους σε κατάσταση Ετοιμότητας Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά τους και τη σχετική σύμβαση.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 26

ΠΛΗΡΩΜΗ ΓΙΑ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΠΟ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ

Άρθρο 115

Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για τις Επικουρικές Υπηρεσίες

1. Οι Μοναδιαίες Τιμές Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης ορίζονται από τις τιμές που προκύπτουν από τον ΗΕΠ, κατά το Άρθρο 55 παράγραφος (4) στοιχείο (Β) υποστοιχείο (3) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός των Μοναδιαίων Τιμών Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης είναι αδύνατος, ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών ΗΕΠ ή των λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του Συστήματος, ο τελευταίος ενημερώνει τη ΡΑΕ θέτοντας στη διάθεσή της όλα τα

στοιχεία που η τελευταία τυχόν ζητήσει για τον προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενων Μοναδιαίων Τιμών Πληρωμής για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης.

Άρθρο 116

Κανόνες Υπολογισμού Πληρωμών για Επικουρικές Υπηρεσίες από Κατανεμόμενες Μονάδες

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο, πλην των προβλεπόμενων στην παράγραφο (3) του παρόντος Άρθρου, διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ).

2. Δεν προβλέπεται πληρωμή για τη διαθεσιμότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από Κατανεμόμενη Μονάδα, ήτοι για κάλυψη του ενδεχόμενου σταθερού κόστους των σχετικών εγκαταστάσεων.

3. Για την εκκαθάριση των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, η ενέργεια η οποία εγχέεται από τις Κατανεμόμενες Μονάδες όταν αυτές παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες δεν διακρίνεται από την ενέργεια που εγχέουν για την κάλυψη του συνολικού φορτίου του Συστήματος και κατά συνέπεια οι υπολογισμοί των αναλογούντων χρεώσεων και πληρωμών για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης αναφέρονται στο σύνολο της εγχεόμενης ενέργειας από την Κατανεμόμενη Μονάδα.

4. Προβλέπονται πληρωμές πέραν των πληρωμών για την ενέργεια κατά την παράγραφο (3) για τις κάτωθι Επικουρικές Υπηρεσίες εφόσον παρέχονται από Κατανεμόμενες Μονάδες κατόπιν Εντολής Κατανομής: α) Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία, β) Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εύρος. Οι πληρωμές αυτές υπολογίζονται ως αποτέλεσμα του γινομένου της ποσότητας της παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας για κάθε Περίοδο Κατανομής και της Μοναδιαίας Τιμής Πληρωμής για την αντίστοιχη Επικουρική Υπηρεσία για την ίδια Περίοδο Κατανομής.

5. Η ποσότητα παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας για κάθε Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται ανά Επικουρική Υπηρεσία η οποία παρέχεται από μία Μονάδα σε πραγματικό χρόνο κατόπιν Εντολής Κατανομής, ως εξής:

    A) Για την Πρωτεύουσα Ρύθμιση, ισούται με την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης της Μονάδας (σε MW). Η αριθμητική τιμή της Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης καθορίζεται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας και τις Εντολές Κατανομής παροχής της. Στην περίπτωση που η Πρωτεύουσα Ρύθμιση παρέχεται για μέρος μίας Περιόδου κατανομής, η παρεχόμενη ποσότητα της Υπηρεσίας μειώνεται αντιστοίχως.

    B) Για τη Δευτερεύουσα Ρύθμιση, ισούται με το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) του παρεχόμενου Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης (MW), αφαιρουμένων τυχόν Απαγορευμένων Ζωνών συνεχούς λειτουργίας λόγω ταλαντώσεων (MW), και β) του λόγου του Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ (σε

MW/λεπτό) προς τον Αναμενόμενο Ρυθμό μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ (σε MW/λεπτό) για την τεχνολογία της Μονάδας.

Η αριθμητική τιμή του Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης καθορίζεται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας και τις Εντολές Κατανομής παροχής του. Οι αριθμητικές τιμές των Απαγορευμένων Ζωνών συνεχούς λειτουργίας και του Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ, καθορίζονται σύμφωνα με τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας.

Η αριθμητική τιμή του Αναμενόμενου Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ ανά τεχνολογία Μονάδων καθορίζεται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, για έκαστη από τις εξής τεχνολογίες Μονάδων: α) λιγνιτικές μονάδες, β) ατμοηλεκτρικές μονάδες με καύσιμο Πετρέλαιο ή Φυσικό Αέριο, γ) ανθρακικές μονάδες, δ) αεριοστροβιλικές μονάδες φυσικού αερίου μη συνδυασμένου κύκλου ε) μονάδες Μηχανών Εσωτερικής Καύσεως, στ) μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου, και ζ) υδροηλεκτρικές μονάδες. Οι αριθμητικές τιμές του Αναμενόμενου Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ ανά τεχνολογία μονάδων αντανακλούν το βέλτιστο ρυθμό που δύνανται να επιτύχουν μονάδες παραγωγής της αντίστοιχης τεχνολογίας οι οποίες είναι πλήρως εφοδιασμένες με τον απαιτούμενο εξοπλισμό, και υπό συνθήκες καλής συντήρησης και λειτουργίας. Οι αριθμητικές τιμές του Αναμενόμενου Ρυθμού μεταβολής παραγωγής υπό ΑΡΠ ανά τεχνολογία μονάδων μπορούν να τροποποιηθούν από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του συστήματος.

Στην περίπτωση που η Δευτερεύουσα Ρύθμιση παρέχεται για μέρος μίας Περιόδου κατανομής, η παρεχόμενη ποσότητα της Υπηρεσίας μειώνεται αναλόγως.

6. Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό της ποσότητας παρεχόμενης Επικουρικής Υπηρεσίας για κάθε Περίοδο Κατανομής ανά Επικουρική Υπηρεσία ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

7. Επιπροσθέτως, καταβάλλονται πληρωμές σε Κατανεμόμενες Μονάδες στις εξής περιπτώσεις:

Α) Εφόσον επιβάλλεται κατ’ εκτέλεση Εντολής Κατανομής η Μονάδα να παραμείνει μη συγχρονισμένη σε ετοιμότητα παροχής Τριτεύουσας Μη Στρεφόμενης ή Στατής Εφεδρείας, καταβάλλεται πληρωμή ίση με το άθροισμα: α) του κόστους καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, και β) του κόστους λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως τα στοιχεία αυτά καθορίζονται στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.

Β) Εφόσον επιβάλλεται Μονάδα να αποσυγχρονισθεί για οποιοδήποτε λόγο κατ’ εκτέλεση Εντολής Κατανομής. Η πληρωμή είναι ίση με το κόστος αποσυγχρονισμού το οποίο λαμβάνεται ίσο με το Ειδικό Κόστος Εκκίνησης από ενδιάμεση κατάσταση αναμονής, όπως το κόστος αυτό καθορίζεται στην Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας κατά το Άρθρο 23 του παρόντος

Κώδικα. Ο συγχρονισμός ή ο αποσυγχρονισμός των Μονάδων Παραγωγής καθαυτός δεν συνιστά παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας.

8. Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα με καύσιμο φυσικό αέριο λειτουργεί κατόπιν Εντολής Κατανομής που διαφοροποιεί τη λειτουργία της συγκριτικά με την αναμενόμενη βάσει είτε του Προγράμματος ΗΕΠ είτε του Προγράμματος Κατανομής - όποιο εκ των ως άνω έχει δημοσιευθεί τελευταίο μέχρι τη λήξη της προθεσμίας υποβολής των σχετικών δηλώσεων στον ΔΕΣΦΑ - με αποτέλεσμα την αυξημένη ή μειωμένη κατανάλωση φυσικού αερίου, δύναται να καταβάλλεται πρόσθετη πληρωμή εφόσον προκαλείται πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου. Η πληρωμή αυτή καταβάλλεται μόνον κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, η οποία χορηγείται κατόπιν αίτησης του κατόχου άδειας παραγωγής της Μονάδας στην οποία επισυνάπτονται τα σχετικά δικαιολογητικά αναφορικά με την κατανάλωση φυσικού αερίου της συγκεκριμένης Μονάδας καθώς και των λοιπών Μονάδων του ιδίου κατόχου άδειας παραγωγής. Με βάση τα δικαιολογητικά αυτά πρέπει να τεκμηριώνεται η καταβολή πρόσθετης πληρωμής για την προμήθεια καυσίμου από τον κάτοχο άδειας παραγωγής λόγω μη προγραμματισμένης λειτουργίας των Μονάδων του με καύσιμο φυσικό αέριο.

9. Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα παρέχει Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης του Συστήματος, καταβάλλεται πληρωμή για την εγχεόμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στην υπηρεσία αυτή η οποία υπολογίζεται με βάση τη Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή του Συστήματος. Δεν προβλέπονται άλλες πληρωμές για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας Επανεκκίνησης του Συστήματος από Κατανεμόμενες Μονάδες.

10. Για τις Συμβεβλημένες Μονάδες, τις Έκτακτες Εισαγωγές και τις Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τις σχετικές Συμβάσεις.

Άρθρο 117

Μη Συμμόρφωση με Εντολές Κατανομής Επικουρικών Υπηρεσιών από Κατανεμόμενες Μονάδες

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει εντός πέντε (5) εργάσιμων ημερών μετά το πέρας κάθε μήνα, χωριστά για κάθε Επικουρική Υπηρεσία που περιλαμβάνεται κατά το Άρθρο 116 στην παράγραφο (4) του παρόντος Κώδικα και για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα την ποσότητα Επικουρικών Υπηρεσιών την οποία η Μονάδα δεν μπόρεσε να παράσχει παρά τις σχετικές Εντολές Κατανομής και χρεώνει τον Παραγωγό για τον υπόψη μήνα με το χρηματικό ποσό NANC_G σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται από τη σχέση:

$$NANC_G = \Sigma_t(PANC_t \times QANC_G_t) \times (1+ANC_G) \times N$$

Όπου:

$PANC_t$ η Μοναδιαία Τιμή Πληρωμής της Επικουρικής Υπηρεσίας όπως η τιμή αυτή ισχύει για την Περίοδο Κατανομής t,

$QANC_G_t$ η ποσότητα Επικουρικής Υπηρεσίας την οποία η Μονάδα δεν μπόρεσε να παράσχει παρά τις σχετικές Εντολές Κατανομής κατά την Περίοδο Κατανομής t, ο υπολογισμός της οποίας γίνεται βάσει των λεπτομερειών εφαρμογής που καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος,

ANC_G ο συντελεστής προσαύξησης της χρέωσης,

N ο συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής εντός του τρέχοντος ημερολογιακού μήνα κατά τις οποίες ο ίδιος κάτοχος άδειας παραγωγής από την υπόψη Μονάδα δεν έχει παράσχει την εντελλόμενη Επικουρική Υπηρεσία.

2. Η αριθμητική τιμή του συντελεστή προσαύξησης ANC_G καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 27

ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Άρθρο 118

Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών με κατόχους άδειας παραγωγής χωριστά κατά Μονάδα στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του κατά το άρθρο 94 παράγραφος (3) του Ν.4001/2011 όπως ισχύει. Η διαδικασία των διαγωνισμών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής για την ανάδειξη της πλέον συμφέρουσας από οικονομική άποψη προσφοράς, το μέγιστο και ελάχιστο των προσφορών, τα σχέδια συμβάσεων και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Οι συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών αφορούν σε παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών. Η σκοπιμότητα σύναψης των συμβάσεων αυτών θεμελιώνεται με βάση την ενδεχόμενη μη επαρκή παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από Κατανεμόμενες Μονάδες σύμφωνα με τις σχετικές υποχρεώσεις τους, την επιδίωξη μετριασμού σε μακροχρόνια βάση της δαπάνης για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών, τη διασφάλιση αξιοπιστίας και ποιότητας της παροχής υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και ενδεχόμενων ειδικών αναγκών σε Επικουρικές Υπηρεσίες. Η σκοπιμότητα αυτή τεκμηριώνεται στην εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος για τους σχετικούς διαγωνισμούς και πρέπει να συνάδει με το περιεχόμενο του μεσοπρόθεσμου προγραμματισμού Διαθεσιμότητας Επικουρικών Υπηρεσιών ο οποίος εκπονείται κατά το Άρθρο 108 του παρόντος Κώδικα.

3. Οι Συμβάσεις Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, Συμβεβλημένων Μονάδων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και Έκτακτων Εισαγωγών Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος συνάπτονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28 του παρόντος Κώδικα και δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του παρόντος Κεφαλαίου.

4. Με τη Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεσμεύει μέρος ή το σύνολο της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών σύμφωνα με τα οριζόμενα στη σχετική Σύμβαση.

5. Μονάδα που συνάπτει Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών νοείται ως «Συμβεβλημένη Μονάδα Επικουρικών Υπηρεσιών».

Άρθρο 119

Πληρωμές στο πλαίσιο των Συμβάσεων Επικουρικών Υπηρεσιών

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ).

2. Οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Επικουρικών Υπηρεσιών και διακρίνονται σε:

   A) Πληρωμή για τη διαθεσιμότητα της Παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα προκειμένου η Μονάδα να είναι σε κατάλληλη κατάσταση τεχνικής ικανότητας παροχής της Υπηρεσίας. Στις πάγιες δαπάνες περιλαμβάνεται και η δαπάνη πάγιου χαρακτήρα για κάθε είδους ειδικό εξοπλισμό τον οποίο διαθέτει η Μονάδα επιπλέον αυτού που απαιτείται για την κανονική λειτουργία της προκειμένου να παρέχει την Υπηρεσία.

   B) Πληρωμή για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή της Υπηρεσίας. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

      (1) Για την ενέργεια η οποία εγχέεται από τη Συμβεβλημένη Μονάδα όταν αυτή παρέχει τις Υπηρεσίες η πληρωμή αντιστοιχεί στο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

      Ειδικά για την περίπτωση που η Συμβεβλημένη Μονάδα απορροφά ενέργεια από το Σύστημα για την παροχή των Υπηρεσιών (π.χ. για λειτουργία σύγχρονου πυκνωτή) προβλέπεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στη δαπάνη για την απορρόφηση ενέργειας, όπως η δαπάνη αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Μηχανισμό Αποκλίσεων και καταβάλλεται από

τον κάτοχο άδειας παραγωγής στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

(2) Στην περίπτωση κατά την οποία η Συμβεβλημένη Μονάδα ευρίσκεται σε κατάσταση μη συγχρονισμού και καλείται με Εντολή Κατανομής να συγχρονίσει για την παροχή των Υπηρεσιών, καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο Ειδικό Κόστος Εκκίνησης, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(3) Για την Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(4) Για τη Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο μεταβλητό κόστος συντήρησης για τη λειτουργία υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(5) Για την Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(6) Για την Τριτεύουσα Μη Στρεφόμενη Εφεδρεία και τη Στατή Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί: (α) στο κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Συμβεβλημένης Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση, και (β) στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(7) Για τη Ρύθμιση Τάσης δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(8) Για την Επανεκκίνηση του Συστήματος καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο κόστος καυσίμου έως το φορτίο με το συγχρονισμό για εκκίνηση χωρίς τροφοδότηση από εξωτερική πηγή ισχύος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 28

ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ

Άρθρο 120

Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος με κατόχους άδειας παραγω-

γής χωριστά κατά Μονάδα. Η διαδικασία των διαγωνισμών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής για την ανάδειξη της πλέον συμφέρουσας από οικονομική άποψη προσφοράς, το μέγιστο και ελάχιστο των προσφορών, τα σχέδια συμβάσεων και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος. Επίσης ο Διαχειριστής του Συστήματος επιτρέπεται να συνάπτει με τους Διαχειριστές γειτονικών Συστημάτων, κατόπιν διαπραγματεύσεων, Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος μέσω Έκτακτων Εισαγωγών. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε με τις ίδιες ή με αντίστοιχες Συμβάσεις να διευθετείται ομοίως η παροχή ενέργειας προς γειτονικά Συστήματα μέσω Εκτάκτων Εξαγωγών και η λήψη Περίσσειας Ενέργειας από γειτονικά Συστήματα, τα οποία βρίσκονται σε αδυναμία απορρόφησής της σε έκτακτες καταστάσεις χαμηλού φορτίου, μέσω Εκτάκτων Εισαγωγών Περίσσειας Ενέργειας. Οι Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος μέσω Έκτακτων Εισαγωγών καθώς και οι Συμβάσεις Έκτακτων Εξαγωγών εγκρίνονται από τη ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Οι συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος αφορούν σε παροχή Ενεργού Ισχύος ή/και σε Διαθεσιμότητα για την παροχή Ενεργού Ισχύος. Η σκοπιμότητα σύναψης των συμβάσεων αυτών θεμελιώνεται με βάση τη διασφάλιση της κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα στην περίπτωση κατά την οποία εκτιμάται ότι με βάση τη διαθεσιμότητα Κατανεμόμενων Μονάδων και αναμενόμενων προσφορών Εισαγωγών στον ΗΕΠ υφίσταται κίνδυνος μη κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας, την επιδίωξη μετριασμού σε μακροχρόνια βάση της δαπάνης για την εξισορρόπηση των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, τη διασφάλιση αξιοπιστίας και ποιότητας της παροχής υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και ενδεχόμενων έκτακτων αναγκών σε ειδικές περιπτώσεις. Η σκοπιμότητα αυτή τεκμηριώνεται στην εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος για τους σχετικούς διαγωνισμούς και πρέπει να συνάδει με το περιεχόμενο του μεσοπρόθεσμου προγραμματισμού Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ο οποίος εκπονείται κατά το Άρθρο 108 του παρόντος Κώδικα.

3. Με τη Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεσμεύει μέρος ή το σύνολο της ικανότητας παραγωγής της Μονάδας για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος σύμφωνα με τα οριζόμενα στη σχετική Σύμβαση.

4. Μονάδα που συνάπτει Σύμβαση Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος νοείται ως «Συμβεβλημένη Μονάδα Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος».

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται, μόνον εφόσον έχει ήδη εκδώσει Εντολή Κατανομής προς Συμβεβλημένη Μονάδα για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, να εκδώσει προς τη Μονάδα αυτή και Εντολή Κατανομής για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους της Σύμβασης Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος.

Άρθρο 121

Πληρωμές στο πλαίσιο των Συμβάσεων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ).

2. Οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος και διακρίνονται σε:

   Α) Πληρωμή για τη Διαθεσιμότητα της Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα προκειμένου η Μονάδα να είναι σε κατάλληλη κατάσταση τεχνικής ικανότητας παροχής της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Στην περίπτωση των Έκτακτων Εισαγωγών Συμπληρωματικής Ενέργειας, μπορεί να περιλαμβάνεται πληρωμή για τη Διαθεσιμότητα των εισαγωγών αυτών η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα, όπως οι πληρωμές ανεξάρτητα παραλαβής.

   Β) Πληρωμή για την Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος η οποία αντιστοιχεί: (α) στο κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Συμβεβλημένης Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση, και (β) στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

   Γ) Πληρωμή για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Συμβεβλημένη Μονάδα η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

      (1) Για την ενέργεια η οποία εγχέεται από τη Συμβεβλημένη Μονάδα όταν αυτή παρέχει Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος η πληρωμή αντιστοιχεί στο Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση. Στην περίπτωση των Έκτακτων Εισαγωγών Συμπληρωματικής Ενέργειας η πληρωμή αντιστοιχεί στη δαπάνη αγοράς ενέργειας που υπολογίζεται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης, ενώ στην περίπτωση Έκτακτων Εισαγωγών Συμπληρωματικής Ενέργειας από γειτονικό Σύστημα με τον Διαχειριστή του οποίου ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν έχει συνάψει αντίστοιχη Σύμβαση, το ποσόν ενέργειας είτε επιστρέφεται σε χρόνο που θα συμφωνήσουν οι δύο Διαχειριστές και σύμφωνα με τους εκάστοτε κανονισμούς

του ENTSO-E είτε καταβάλλεται από το Διαχειριστή του Συστήματος αντίτιμο το οποίο υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη την Οριακή Τιμή του Συστήματος καθώς και τις αντίστοιχες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών Συστημάτων κατά τις Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες έγιναν οι Έκτακτες Εισαγωγές Συμπληρωματικής Ενέργειας. Τα ανωτέρω εφαρμόζονται αναλόγως και για την ενέργεια που παρέχεται προς γειτονικά Συστήματα μέσω Έκτακτων Εξαγωγών. Στην περίπτωση Έκτακτων Εισαγωγών Περίσσειας Ενέργειας δεν αντιστοιχεί πληρωμή ή επιστροφή ενέργειας στον Διαχειριστή του γειτονικού Συστήματος.

(2) Στην περίπτωση κατά την οποία η Συμβεβλημένη Μονάδα ευρίσκεται σε κατάσταση μη συγχρονισμού και καλείται με Εντολή Κατανομής να συγχρονίσει για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο Ειδικό Κόστος Εκκίνησης, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

Δ) Πληρωμή για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Συμβεβλημένη Μονάδα όταν αυτή έχει συγχρονίσει με το Σύστημα για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, η οποία πληρωμή αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Εφόσον η Συμβεβλημένη Μονάδα παρέχει Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(2) Εφόσον η Συμβεβλημένη Μονάδα παρέχει Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο μεταβλητό κόστος συντήρησης για τη λειτουργία υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(3) Για την Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(4) Για την Ρύθμιση Τάσης δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(5) Για την Επανεκκίνηση του Συστήματος καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο κόστος καυσίμου έως το φορτίο με το συγχρονισμό για εκκίνηση χωρίς τροφοδότηση από εξωτερική πηγή ισχύος.

Άρθρο 122
Γενικοί όροι Μονάδων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών

1. Η θέση Μονάδας στην κατηγορία Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών γίνεται εφόσον ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποβάλλει σχετική μελέτη κατά το Άρθρο 283 του παρόντος Κώδικα για τις Μονάδες που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Άρθρου

αυτού ή Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας κατά το Άρθρο 20 του παρόντος Κώδικα για τις λοιπές Μονάδες.

2. Απαραίτητη προϋπόθεση για την παροχή υπηρεσιών Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα αποτελεί η σύναψη Σύμβασης Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών μεταξύ του κατόχου της άδειας παραγωγής και του Διαχειριστή του Συστήματος. Η σύμβαση αυτή συνάπτεται χωριστά για κάθε Μονάδα και, στην περίπτωση των Μονάδων για τις οποίες υποβάλλεται Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας, μόνο εφόσον από τη Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας τεκμαίρεται ότι αποκλειστικά σοβαροί τεχνικοί λόγοι ή λόγοι παλαιότητας δικαιολογούν την πρόθεση αυτή. Η Σύμβαση εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

3. Με τη Σύμβαση Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών καταβάλλονται στον κάτοχο άδειας παραγωγής πληρωμές για τη Διαθεσιμότητα Παροχής, την Ετοιμότητα Παροχής και την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, κατά το Άρθρο 123 του παρόντος Κώδικα.

4. Δεν επιτρέπεται να περιληφθούν στη Σύμβαση Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών όροι οι οποίοι άμεσα ή έμμεσα επιτρέπουν τη συμμετοχή της Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών στον ΗΕΠ, το Μηχανισμό Αποκλίσεων ή στο Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ιδίως όσον αφορά στην έκδοση Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται, μόνον εφόσον έχει ήδη εκδώσει Εντολή Κατανομής προς Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, να εκδώσει προς τη Μονάδα αυτή και Εντολή Κατανομής για την παροχή Επικουρικής Υπηρεσίας, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους της Σύμβασης Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών.

Άρθρο 123
Πληρωμές στο πλαίσιο των Συμβάσεων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών

1. Οι χρεώσεις και πληρωμές που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο διενεργούνται στο πλαίσιο του Λογαριασμού για Επικουρικές Υπηρεσίες και Συμπληρωματική Ενέργεια (Λ-Δ).

2. Οι πληρωμές υπολογίζονται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών και διακρίνονται σε:

   Α) Πληρωμή για τη Διαθεσιμότητα της Μονάδας Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες πάγιου χαρακτήρα, στις οποίες περιλαμβάνονται οι δαπάνες κεφαλαίου και κάθε δαπάνη λειτουργίας και συντήρησης πάγιου χαρακτήρα, προκειμένου η Μονάδα να είναι σε κατάλληλη κατάσταση τεχνικής ικανότητας παροχής της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος ειδικά σε έκτακτες καταστάσεις στις οποίες υφίσταται κίνδυνος μη κάλυψης της συνολικής απορρόφησης ενέργειας από το Σύστημα. Οι δαπάνες κεφαλαίου υπολογίζονται με βάση την αναπόσβεστη λογιστική αξία των παγίων στοιχείων

της Μονάδας με επιτόκιο απόδοσης κεφαλαίου που καθορίζεται από τη ΡΑΕ. Οι δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης πάγιου χαρακτήρα της Μονάδας υπολογίζονται με βάση τα αποτελέσματα κοστολογικού ελέγχου που διενεργεί ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Β) Πληρωμή για την Ετοιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, η οποία αντιστοιχεί: (α) στο κόστος καυσίμου που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση, και (β) στο κόστος λειτουργίας και συντήρησης, εκτός του κόστους καυσίμου, που αφορά στη διατήρηση της ετοιμότητας της Μονάδας όταν αυτή δεν παράγει, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

Γ) Πληρωμή για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος από τη Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών η οποία αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή της Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Για την ενέργεια η οποία εγχέεται από τη Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών όταν αυτή παρέχει Συμπληρωματική Ενέργεια Συστήματος η πληρωμή αντιστοιχεί στο Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(2) Στην περίπτωση κατά την οποία η Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών ευρίσκεται σε κατάσταση μη συγχρονισμού και καλείται με Εντολή Κατανομής να συγχρονίσει για την παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο Ειδικό Κόστος Εκκίνησης, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

Δ) Πληρωμή για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών όταν αυτή έχει συγχρονίσει με το Σύστημα για την Παροχή Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, η οποία πληρωμή αντιστοιχεί σε δαπάνες μεταβλητού χαρακτήρα για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών. Για τον υπολογισμό της πληρωμής αυτής λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

(1) Για την Πρωτεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(2) Εφόσον η Μονάδα Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών παρέχει Δευτερεύουσα Ρύθμιση και Εφεδρεία καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή που αντιστοιχεί στο πρόσθετο μεταβλητό κόστος συντήρησης για τη λειτουργία υπό αυτόματη ρύθμιση παραγωγής, όπως αυτό υπολογίζεται με βάση τα

στοιχεία της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και τους τυχόν περαιτέρω όρους που προβλέπονται στη Σύμβαση.

(3) Για την Τριτεύουσα Ρύθμιση και Στρεφόμενη Εφεδρεία δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

(4) Για τη Ρύθμιση Τάσης δεν καταβάλλεται επιπλέον πληρωμή.

ΤΜΗΜΑ IV

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 29

ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

Άρθρο 124

Αντικείμενο διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

Στο τμήμα αυτό καθορίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος, του Διαχειριστή του Δικτύου και των άλλων Χρηστών του Συστήματος , αναφορικά με τη διαδικασία και τους όρους εγκατάστασης και συντήρησης των Καταχωρημένων Μετρητών, σύνταξης του Μητρώου Καταχωρημένων Μετρητών και του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, καθώς και τον προσδιορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων ενέργειας.

Άρθρο 125

Υποχρεώσεις στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

1. Στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης των Μετρητών και των μετρήσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος:

   A) Τηρεί και ενημερώνει βάση δεδομένων Μετρητών και μετρήσεων, η οποία περιλαμβάνει:

      (1) Το Μητρώο των μετρητών που είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, οι μετρήσεις των οποίων χρησιμοποιούνται για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα (εφεξής: Καταχωρημένοι Μετρητές). Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συλλέγει και να ελέγχει τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, και να καταχωρεί και να ενημερώνει το Μητρώο Μετρητών για τα στοιχεία των Καταχωρημένων Μετρητών.

      (2) Τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, τμήμα του οποίου είναι ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

      (3) Αρχεία μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

(4) Αρχείο ελέγχων και δοκιμών των Καταχωρημένων Μετρητών.

(5) Τον πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

(6) Άλλα στοιχεία που ορίζονται σε αυτό το τμήμα του Κώδικα.

Β) Συλλέγει τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών μέσω ηλεκτρονικού συστήματος συλλογής μετρήσεων το οποίο προμηθεύεται και λειτουργεί.

Γ) Εφαρμόζει τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων, διόρθωσης ή εκτίμησης αυτών αν είναι αναγκαίο, και προσαρμογής των μετρήσεων, ώστε να προσδιορίσει τα Δεδομένα Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

Δ) Μεριμνά ώστε να ενεργοποιείται οποιαδήποτε εγκατάσταση συνδέεται στο Σύστημα, καθώς και να επιτρέπεται η ροή ενέργειας μέσω της σύνδεσης αυτής, μόνον εφόσον η ενέργεια αυτή μετράται από έναν τουλάχιστον Καταχωρημένο Μετρητή.

Ε) Μεριμνά για την παροχή πρόσβασης των Χρηστών και των Εκπροσώπων Μετρητών στα δεδομένα των Καταχωρημένων Μετρητών και των μετρήσεων αυτών που τους αφορούν.

ΣΤ) Ενημερώνει το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, με τα απαιτούμενα στοιχεία όσον αφορά τους Μετρητές και τις Μετρήσεις.

Ζ) Επιβλέπει την τήρηση της Τυποποιημένης Συμφωνίας Κατανομής Μετρητή μεταξύ Προμηθευτών ή/και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών για τους Καταχωρημένους Μετρητές, ο τύπος της οποίας καθώς και κάθε εξαίρεση εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

Η) Μεριμνά για την παροχή πρόσβασης των Χρηστών στους Καταχωρημένους Μετρητές που τους αφορούν μέσω συστημάτων συλλογής μετρήσεων διασφαλίζοντας ότι δεν επηρεάζεται η λειτουργία των Καταχωρημένων Μετρητών και η αδιάλειπτη επικοινωνία τους με το ηλεκτρονικό σύστημα που λειτουργεί ο Διαχειριστής του Συστήματος για τη συλλογή μετρήσεων.

Θ) Όπου απαιτείται, ο χρήστης είναι υποχρεωμένος να συμβάλει με δικά του μέσα στην πρόσβαση των μετρητικών διατάξεων. Ο Διαχειριστής ελέγχει και ασφαλίζει τις μετρητικές διατάξεις των χρηστών, που αφορούν τους Καταχωρημένους Μετρητές.

2. Οι Χρήστες του Συστήματος και οι Παραγωγοί με Μονάδες συνδεόμενες στο Δίκτυο Μέσης Τάσης, στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης των Μετρητών και των μετρήσεων, υποχρεούνται:

Α) Να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα στοιχεία που καθορίζονται στο τμήμα αυτό για τους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους και για τις σχετικές μετρήσεις,

Β) Να μεριμνούν για την ασφάλεια των Μετρητών και των μετρήσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.

Άρθρο 126

Πρόσθετες υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης μετρητών και μετρήσεων

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου υπολογίζει και παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος τα εκ των προτέρων εκτιμώμενα ποσοστά εκπροσώπησης του συνόλου των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου από τους Εκπροσώπους Φορτίου, βάσει της καθοριζόμενης από τον Διαχειριστή του Δικτύου συνολικής απορρόφησης ενέργειας από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου για φορτία Πελατών του Δικτύου που υπόκεινται στη διαδικασία περιοδικής εκκαθάρισης συναλλαγών της παραγράφου (3), κατά τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η έγκαιρη και ακριβής ενημέρωση της βάσης δεδομένων Μετρητών, καθώς και η έγκαιρη, ακριβής και αποτελεσματική εκτέλεση της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου έχουν την πλήρη ευθύνη ως προς το Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος σχετικά με το φορτίο των Πελατών τους που συνδέονται στο Δίκτυο, και η Εκκαθάριση Αποκλίσεων διενεργείται λαμβάνοντας υπόψη τις Δηλώσεις Φορτίου των Εκπροσώπων αυτών και τα Δεδομένα Μετρήσεων που υπολογίζονται κατά το παρόν Τμήμα του Κώδικα. Ο Διαχειριστής του Δικτύου δεν φέρει ευθύνη για τις συναλλαγές αυτές.

3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να εφαρμόζει σε περιοδική βάση διαδικασία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Δικτύου μεταξύ Προμηθευτών και Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών, στο μέτρο που αυτοί εκπροσωπούν φορτία Πελατών του Δικτύου τα οποία είτε δεν μετρώνται σε ωριαία βάση ή οι ωριαίες μετρήσεις τους δεν δύνανται να είναι διαθέσιμες εγκαίρως για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

4. Ο Διαχειριστής του Δικτύου καθορίζει τους συντελεστές απωλειών Δικτύου βάσει ειδικής μελέτης, στην οποία υπολογίζονται οι μέσες απώλειες σύμφωνα με τα στατιστικά στοιχεία λειτουργίας του Δικτύου κατά τα δύο προηγούμενα έτη. Οι συντελεστές απωλειών Δικτύου εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και ισχύουν από την έναρξη του επόμενου ημερολογιακού έτους και για δύο (2) τουλάχιστον συνεχή έτη.

5. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής του παρόντος άρθρου ρυθμίζονται μέχρι την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, το οποίο εκπονείται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Περαιτέρω, με το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης ρυθμίζονται για τους Πελάτες του Δικτύου λεπτομέρειες επί των εξής θεμάτων:

   α) διαδικασία αλλαγής εκπροσώπησης Μετρητή Επιλέγοντος Πελάτη οι εγκαταστάσεις του οποίου συνδέονται στο Δίκτυο,

β) διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων των Πελατών του Δικτύου,

γ) θέματα συλλογής και επεξεργασίας μετρήσεων, τήρησης αρχείων, και παροχής πρόσβασης των Χρηστών και των Προμηθευτών στα σχετικά δεδομένα μετρητών και μετρήσεων,

δ) θέματα εγκατάστασης μετρητών,

ε) θέματα είσπραξης χρεώσεων Δημοτικών Τελών, Δημοτικού Φόρου, Τέλους Ακίνητης Περιουσίας και Τέλους υπέρ της Ε.Ρ.Τ. και διαχείρισης των σχετικών λογαριασμών,

στ) λοιπές αναγκαίες λεπτομέρειες για την άσκηση στην πράξη του δικαιώματος επιλογής Προμηθευτή από τους Πελάτες του Δικτύου.

Οι λεπτομέρειες επί των ως άνω θεμάτων ρυθμίζονται με το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, κατ’ αντιστοιχία των σχετικών ρυθμίσεων του παρόντος Κώδικα, έως τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

Άρθρο 127
Κατηγορίες Μετρητών

1. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές διακρίνονται σε:

Α) Μετρητές Παραγωγής, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που εγχέεται από Μονάδες οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα ή στο Δίκτυο στη μέση τάση. Κάθε Μετρητής Παραγωγής μετρά την ενέργεια μίας Μονάδας.

Β) Μετρητές Φορτίου, οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που απορροφάται από εγκαταστάσεις Επιλεγόντων Πελατών ή Αντλητικές Μονάδες, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα. Κάθε Μετρητής Φορτίου μετρά την ενέργεια μίας ανεξάρτητης εγκατάστασης Επιλέγοντος Πελάτη ή Αντλητικής Μονάδας, εκτός των περιπτώσεων που η ενέργεια που απορροφάται από μία εγκατάσταση μετράται από περισσότερους του ενός Μετρητές Φορτίου για τις οποίες λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Γ) Μετρητές Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών, οι οποίοι μετρούν τη συνολική καθαρή ποσότητα ενέργειας που παράγεται από μονάδες Αυτοπαραγωγών, ήτοι την ποσότητα ενέργειας που εγχέεται στο εσωτερικό δίκτυο των εγκαταστάσεων των Αυτοπαραγωγών, μετά την εξυπηρέτηση των βοηθητικών φορτίων των μονάδων αυτών, και διατίθεται για κατανάλωση στις εγκαταστάσεις του Αυτοπαραγωγού ή/και για περαιτέρω έγχυση στο Σύστημα ή στο Δίκτυο.

Δ) Μετρητές Ορίων Δικτύου, οι οποίοι μετρούν την ποσότητα ενέργειας η οποία διακινείται από το Σύστημα προς το Δίκτυο.

Ε) Μετρητές Ελέγχου, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας στο Σύστημα ώστε να διευκολύνεται ο έλεγχος και η διόρθωση των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών.

ΣΤ) Εναλλακτικοί Μετρητές, ο καθένας από τους οποίους μετρά ποσότητες ενέργειας που μετρώνται και από άλλο Καταχωρημένο Μετρητή, ο οποίος σε σχέση με τον προηγούμενο αναφέρεται εφεξής ως Κύριος Μετρητής.

Ζ) Μετρητές Διασυνδέσεων, οι οποίοι μετρούν τη ροή ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων.

2. Για την υποβολή των Δηλώσεων Φορτίου κάθε Καταχωρημένος Μετρητής κατατάσσεται σε μία και μόνον Κατηγορία Μετρητών. Για τον ορισμό των Κατηγοριών Μετρητών χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα κριτήρια:

Α) Είδος Καταχωρημένου Μετρητή σύμφωνα με την παράγραφο (1).

Β) Τάση σύνδεσης

Γ) Γεωγραφική ζώνη ή Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος.

Δ) Συγκεκριμένοι Μετρητές οι οποίοι κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος είναι αναγκαίο να αποτελέσουν διακριτή κατηγορία.

Για την υποβολή των Δηλώσεων Φορτίου ομαδοποιούνται επίσης σε Κατηγορίες Μετρητών οι μετρητές οι οποίοι μετρούν την ενέργεια που απορροφάται από εγκαταστάσεις Πελατών που συνδέονται σε διασυνδεδεμένα με το Σύστημα δίκτυα διανομής, με βάση τα κριτήρια των περιπτώσεων (Β) έως και (Δ) ανωτέρω.

3. Για την υποβολή των Προσφορών Έγχυσης, Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ, είτε από τον ίδιο τον Παραγωγό, κάτοχο της Μονάδας, εγγεγραμμένο στο Μητρώο Συμμετεχόντων, είτε από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ), περιλαμβανομένου του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα κριτήρια:

Α) Είδος Καταχωρημένου Μετρητή σύμφωνα με την παράγραφο (1).

Β) Τάση σύνδεσης

Γ) Γεωγραφική ζώνη ή Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος.

Δ) Συγκεκριμένοι Μετρητές οι οποίοι κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος είναι αναγκαίο να αποτελέσουν διακριτή κατηγορία.

Ε) Τεχνολογία Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

ΣΤ) Ζώνη απωλειών.

4. Οι Κατηγορίες Μετρητών καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ, τρεις (3) μήνες πριν από την έναρξη του πρώτου ημερολογιακού έτους για το οποίο ισχύουν οι Κατηγορίες αυτές. Οι Κατηγορίες Μετρητών ισχύουν για διάστημα τριών (3) τουλάχιστον ημερολογιακών ετών.

5. Λεπτομέρειες σχετικά με τους Καταχωρημένους Μετρητές ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 128

Εγκατάσταση Καταχωρημένων Μετρητών

1. Με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων του παρόντος Κώδικα, οι Καταχωρημένοι Μετρητές εγκαθίστανται ως εξής:

   Α) Ένας μόνο Μετρητής Παραγωγής αντιστοιχεί σε μία Μονάδα.

   Β) Ένας μόνο Μετρητής Φορτίου αντιστοιχεί σε μία εγκατάσταση Επιλέγοντα Πελάτη ή Αντλητική Μονάδα.

   Γ) Οι Μετρητές Ορίων Δικτύου εγκαθίστανται σε υποσταθμούς υψηλής προς μέση τάση, και στις περιπτώσεις εγκατάστασης νέων Μετρητών Ορίων Δικτύου ή αντικατάστασής τους στην πλευρά υψηλής τάσης των Μ/Σ των υποσταθμών.

   Δ) Οι Μετρητές Ελέγχου εγκαθίστανται κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος.

   Ε) Οι Εναλλακτικοί Μετρητές εγκαθίσταται κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος και σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56 του παρόντος Κώδικα.

   ΣΤ) Οι Μετρητές Διασύνδεσης εγκαθίσταται σύμφωνα με τους ισχύοντες κανόνες του ENTSO-E.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διενεργεί την προμήθεια την εγκατάσταση και τη συντήρηση των νέων μετρητικών διατάξεων στο Σύστημα καθώς και τη συντήρηση και αντικατάσταση των υπαρχόντων, όπως ορίζει ο παρών Κώδικας. Κατ’ εξαίρεση, οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους πίνακες μετρήσεων των μετρητικών τους διατάξεων, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Διαχειριστή του Συστήματος. Λεπτομέρειες σχετικά με τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των Χρηστών και του Διαχειριστή του Συστήματος όσον αφορά στην προμήθεια και εγκατάσταση του ως άνω εξοπλισμού καθορίζονται στις σχετικές συμβάσεις σύνδεσης. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα μεριμνούν για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζουν τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης για τους Καταχωρημένους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης, για τους λοιπούς Καταχωρημένους Μετρητές του Συστήματος, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου που είναι εγκατεστημένοι στην πλευρά μέσης τάσης των Μ/Σ των υποσταθμών.

3. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα αναλαμβάνουν την αρχική δαπάνη προμήθειας και εγκατάστασης του συνόλου της μετρητικής τους διά-

ταξης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των λοιπών μετρητικών διατάξεων Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης όλων των μετρητικών διατάξεων Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή ο οποίος όμως δεν έχει δυνατότητα καταγραφής και τηλεμετάδοσης ωριαίων μετρήσεων. Οι Χρήστες του Συστήματος οι οποίοι διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης των μετρητικών τους διατάξεων κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 ανωτέρω, οφείλουν να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Οι Πελάτες και οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Σύστημα αναλαμβάνουν το κόστος εγκατάστασης καθώς και το σταθερό κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των Καταχωρημένων Μετρητών των εγκαταστάσεών τους. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει το κόστος εγκατάστασης καθώς και το σταθερό κόστος λειτουργίας της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των λοιπών Καταχωρημένων Μετρητών του Συστήματος, περιλαμβανομένων των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου που είναι εγκατεστημένοι στην πλευρά μέσης τάσης των Μ/Σ των υποσταθμών. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει το μεταβλητό λειτουργικό κόστος των ως άνω τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων .

4. Ο Κύριος του Δικτύου αναλαμβάνει το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των μετρητικών διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών επί του Δικτύου, πλην των μετρητικών διατάξεων των Καταχωρημένων Μετρητών Παραγωγής, το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης των οποίων αναλαμβάνουν οι κάτοχοι της άδειας παραγωγής. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά για την προμήθεια, την εγκατάσταση και τη συντήρηση των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο Δίκτυο, οι οποίες διενεργούνται από τον Κύριο του Δικτύου. Κατ’ εξαίρεση, οι Παραγωγοί που συνδέονται στο Δίκτυο δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους πίνακες μετρήσεων των μετρητικών τους διατάξεων, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του Κυρίου του Δικτύου και του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Κυρίου του Δικτύου. Ο Κύριος του Δικτύου αναλαμβάνει το κόστος συντήρησης, λειτουργίας και αντικατάστασης των μετρητικών διατάξεων του Δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που γίνεται αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή. Οι Παραγωγοί του Δικτύου που διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης κατά τα όσα ορίζονται ανωτέρω, υποχρεούνται να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Ο Διαχειριστής του Δικτύου μεριμνά για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζει τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης για τους Καταχωρημένους Μετρητές που εγκαθίστανται στο Δίκτυο δαπάναις του.

5. Ο Κύριος του Δικτύου διασφαλίζει την εγκατάσταση και συντήρηση μετρητικής διάταξης και εξοπλισμού τηλεμετάδοσης, εγκεκριμένων από τον Διαχειριστή του Συστήματος, στις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα στοιχεία για τις μετρητικές διατάξεις των παραγωγών που συνδέονται στο δίκτυο, καθώς και να συνδράμει με τις υπηρεσίες του στη συλλογή των μετρητικών δεδομένων σε περιπτώσεις όπου αυτό δεν είναι δυνατό να γίνει από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

6. Οι μετρητικές διατάξεις Μετρητών Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο στη μέση τάση, εγκαθίστανται, συντηρούνται και αντικαθίστανται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή αντίστοιχα από τον Κύριο του Δικτύου. Οι Αυτοπαραγωγοί υποχρεούνται να παρέχουν πρόσβαση στις εγκαταστάσεις τους στο Διαχειριστή του Συστήματος ή αντίστοιχα στον Κύριο του Δικτύου, προκειμένου για την εγκατάσταση, τη συντήρηση και την αντικατάσταση των ως άνω μετρητικών διατάξεων. Οι σχετικές δαπάνες αρχικής προμήθειας και εγκατάστασης της μετρητικής διάταξης βαρύνουν τον Αυτοπαραγωγό, ενώ το κόστος λειτουργίας, συντήρησης και αντικατάστασής τους βαρύνει το Διαχειριστή του Συστήματος ή τον Κύριο του Δικτύου. Κατ’ εξαίρεση, οι Αυτοπαραγωγοί δύνανται να διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης (τάσης και έντασης) και των καλωδιώσεων αυτών μέχρι τους ως άνω μετρητές, υπό την προϋπόθεση της σύμφωνης γνώμης του Διαχειριστή του Συστήματος ή κατά περίπτωση του Κυρίου του Δικτύου . Ο ως άνω εξοπλισμός πληροί τις τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκαθίσταται υπό την εποπτεία του Διαχειριστή του Συστήματος ή κατά περίπτωση του Κυρίου του Δικτύου. Οι Αυτοπαραγωγοί που διενεργούν την προμήθεια και την εγκατάσταση των μετασχηματιστών μέτρησης κατά τα όσα ορίζονται ανωτέρω, οφείλουν να εξασφαλίζουν δαπάναις τους απόθεμα ενός τεμαχίου ανά τριάδα εγκατεστημένων μετασχηματιστών μέτρησης. Οι Αυτοπαραγωγοί μεριμνούν για την εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και διασφαλίζουν τη δυνατότητα τηλεμετάδοσης των μετρητικών δεδομένων, και αναλαμβάνουν το σχετικό κόστος εγκατάστασης και το σταθερό κόστος λειτουργίας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις μονάδες Αυτοπαραγωγών που συνδέονται στο Σύστημα και ο Διαχειριστής του Δικτύου για τις μονάδες Αυτοπαραγωγών που συνδέονται στο Δίκτυο αναλαμβάνουν το μεταβλητό λειτουργικό κόστος των ως άνω τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων.,

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προγραμματίζει και ασκεί τη γενικότερη εποπτεία της προμήθειας, της εγκατάστασης και της συντήρησης των Καταχωρημένων Μετρητών, καθώς και του συναφούς εξοπλισμού καταγραφής και διαβίβασης δεδομένων που ορίζει ο Κώδικας.

8. Ο φορέας ανάληψης της μέριμνας για την εγκατάσταση και λειτουργία τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης με σκοπό την τηλεμετάδοση των μετρητικών δεδομένων, καθώς και του σχετικού κόστους, μπορεί να τροποποιείται σε εξαιρετικές περιπτώσεις όπου συντρέχουν ιδιαίτεροι λόγοι, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος ή του Διαχειριστή του Δικτύου και έγκριση της ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 30

ΚΑΤΑΧΩΡΗΣΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

Άρθρο 129

Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και ενημερώνει το Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.

2. Στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών περιλαμβάνονται, κατ’ ελάχιστον, τα ακόλουθα στοιχεία για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή:

   Α) Η Κατηγορία Μετρητών στην οποία εντάσσεται ο Μετρητής,

   Β) Οι προδιαγραφές του Μετρητή,

   Γ) Ο αριθμός σειράς του Μετρητή,

   Δ) Οι τηλεφωνικοί αριθμοί πρόσβασης στο Μετρητή,

   Ε) Οι τιμές παλμών,

   ΣΤ) Πληροφορίες που αφορούν τους μετασχηματιστές μετρήσεων,

   Ζ) Τα πιστοποιητικά του Μετρητή,

   Η) Ο κωδικός του Σημείου Σύνδεσης εγκατάστασης του Μετρητή και η διεύθυνση της τοποθεσίας εγκατάστασης,

   Θ) Η ημερομηνία εγκατάστασης,

   Ι) Λεπτομέρειες ελέγχων που διενεργήθηκαν κατά την εγκατάσταση,

   ΙΑ) Λεπτομέρειες περιοδικών ελέγχων,

   ΙΒ) Οι κωδικοί του Μετρητή στο σύστημα τηλεμέτρησης,

   ΙΓ) Η κατηγορία χρήσης της μετρούμενης ενέργειας,

   ΙΔ) Για τους Μετρητές Παραγωγής και τους Μετρητές Φορτίου, ο κωδικός της εγκατάστασης της οποίας η ενέργεια μετράται,

   ΙΕ) Για τους Εναλλακτικούς Μετρητές ο κωδικός του Κύριου Μετρητή,

   ΙΣΤ) Άλλα στοιχεία τα οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος κρίνει απαραίτητα.

3. Οι Χρήστες του Συστήματος οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τα στοιχεία που σχετίζονται με τους Καταχωρημένους Μετρητές των εγκαταστάσεών τους, προκειμένου αυτά να συμπεριληφθούν στο Μητρώο Καταχωρημένων Μετρητών.

4. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τη δομή του Μητρώου Καταχωρημένων Μετρητών ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 130
Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και ενημερώνει ειδικό πίνακα (Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών) στον οποίο καταχωρείται τουλάχιστον ένας Συμμετέχων στον ΗΕΠ ως Εκπρόσωπος Μετρητή για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή του Συστήματος και κάθε Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου, εξαιρούμενων των Μετρητών Ελέγχου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών να είναι ενημερωμένος και πλήρης κατά το Άρθρο 131 έως και το Άρθρο 133 για κάθε Ημέρα Κατανομής.

2. Ο Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών, για τους Καταχωρημένους Μετρητές, καταρτίζεται με βάση τις ακόλουθες αρχές:

Α) Κάθε Μετρητής Παραγωγής και κάθε Μετρητής Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγού εκπροσωπείται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής για την αντίστοιχη Μονάδα.

Β) Κάθε Μετρητής Φορτίου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου.

Γ) Κάθε Μετρητής Ορίων Δικτύου εκπροσωπείται από έναν ή περισσότερους Εκπροσώπους Φορτίου Πελατών συνδεόμενων στο Δίκτυο.

Δ) Κάθε Εναλλακτικός Μετρητής εκπροσωπείται από τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπρόσωπους του Κύριου Μετρητή.

Ε) Κάθε Μετρητής Διασύνδεσης εκπροσωπείται από τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ, οι οποίοι υπέβαλαν Δηλώσεις Φορτίου για εξαγωγή ή Προσφορές Έγχυσης για Εισαγωγή μέσω του αντίστοιχου Κόμβου Διασύνδεσης, εφόσον περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ και αναλογικά προς την ενέργεια που συμπεριλήφθηκε σε αυτό με βάση τις Δηλώσεις ή Προσφορές αυτές.

ΣΤ) Στον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών καταγράφεται το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας κατά το οποίο κάθε Συμμετέχων εκπροσωπεί Καταχωρημένο Μετρητή. Το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης των Συμμετεχόντων για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή και κάθε Περίοδο Κατανομής είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).

Ζ) Κάθε Μετρητής Παραγωγής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ εκπροσωπείται από τον κάτοχο της αντίστοιχης Μονάδας ή από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Στην περίπτωση που ο Μετρητής Παραγωγής καταγράφει την εγχεόμενη ενέργεια περισσοτέρων της μιας Μονάδας ΑΠΕ

και ΣΗΘΥΑ, τότε αυτός εκπροσωπείται ή από τους αντίστοιχους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ή από έναν ή περισσότερους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

Η) Ο Μετρητής Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) στην περίπτωση που ο κάτοχος της αντίστοιχης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ έχει υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ταυτόχρονα στον Διαχειριστή του Συστήματος και στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, την οποία ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης έχει αποδεχτεί.

Θ) Ο Μετρητής Μονάδας Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ εκπροσωπείται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) στην περίπτωση που ο κάτοχος της αντίστοιχης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ έχει υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) ταυτόχρονα στον Διαχειριστή του Συ-στήματος, στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και στον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ, την οποία ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. έχει αποδεχτεί.

3. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου από Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ που υποβάλλουν Δηλώσεις Φορτίου, αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

4. Το τμήμα του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών που καθορίζει την εκπροσώπηση των κατόχων Μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), αναφέρεται εφεξής ως Πίνακας Αντιστοίχισης Μετρητών Μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

5. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τη δομή του Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Μετρητών ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 131
Δήλωση Εκπροσώπησης Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου

1. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή, στην οποία καθορίζεται ο Καταχωρημένος Μετρητής Φορτίου τον οποίο εκπροσωπούν και το ποσοστό ή η ποσότητα ενέργειας που εκπροσωπούν ανά Περίοδο Κατανομής. Οι Δηλώσεις αυτές υποβάλλονται άπαξ την πρώτη φορά κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου υποβάλλει Δήλωση Φορτίου και κάθε φορά που επέρχεται αλλαγή είτε ως προς τον Καταχωρημένο Μετρητή

Φορτίου είτε ως προς το ποσοστό ή την ποσότητα ενέργειας εκπροσώπησης. Δεν απαιτείται υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή στην περίπτωση κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου επιθυμεί να εκπροσωπήσει Μετρητή Διασύνδεσης. Η εκπροσώπηση αυτή συνάγεται από το Πρόγραμμα ΗΕΠ. Οι Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητή δεν υποβάλλονται για Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου.

2. Με την υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή ο Εκπρόσωπος Φορτίου δηλώνει υπεύθυνα ότι έχει εξουσιοδοτηθεί από τον Πελάτη σχετικά με την εκπροσώπηση και το ποσοστό εκπροσώπησης.

3. Σε περίπτωση κατά την οποία Καταχωρημένος Μετρητής Φορτίου δεν εκπροσωπείται ή το συνολικό ποσοστό εκπροσώπησης είναι μικρότερο του 100%, για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος, οφείλει να επικοινωνήσει άμεσα με τον Πελάτη στον οποίο αντιστοιχεί ο Μετρητής. Εάν συντρέχει περίπτωση οικειοθελούς διακοπής της τροφοδοσίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν αποδέχεται τυχόν Δήλωση Φορτίου για τον Μετρητή αυτόν και μεριμνά για τη διακοπή τροφοδοσίας των εγκαταστάσεων του Πελάτη. Σε περίπτωση που δεν συντρέχει οικειοθελής διακοπή της τροφοδοσίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος, ανάλογα με τη σχετική δήλωση του Πελάτη και κατά τον τρόπο εκπροσώπησής του που ο ίδιος υποδεικνύει, αντιστοιχίζει τον μετρητή είτε με άλλους Προμηθευτές, εφόσον μαζί με την ως άνω δήλωση προσκομίσει στον Διαχειριστή και σχετική δήλωση αποδοχής της εκπροσώπησης από τους Προμηθευτές, είτε με τον ίδιο τον Πελάτη, ο οποίος στην τελευταία περίπτωση δρα ως Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης και οφείλει να συμμορφωθεί με τις σχετικές διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Τέλος, σε περίπτωση μη υποβολής σχετικής δήλωσης του Πελάτη ή μη συμμόρφωσης με τις επιταγές του προηγούμενου εδαφίου της παρούσας παραγράφου, ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη διακοπή τροφοδοσίας των εγκαταστάσεων του Πελάτη.

4. Σε περίπτωση κατά την οποία το άθροισμα των ποσοστών εκπροσώπησης για έναν Μετρητή Φορτίου υπερβαίνει για μία ή περισσότερες Περιόδους Κατανομής το 100%, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να επικοινωνήσει άμεσα με τους Εκπροσώπους Φορτίου, που εκπροσωπούν τον συγκεκριμένο Μετρητή και να τους ζητήσουν να διορθώσουν τις Δηλώσεις Εκπροσώπησης Μετρητή. Σε περίπτωση κατά την οποία το πρόβλημα παραμένει, ο Διαχειριστής του Συστήματος επικοινωνεί άμεσα με τον Πελάτη από τον οποίο ζητά να προσδιορίσει τον τρόπο εκπροσώπησής του, ώστε το συνολικό ποσοστό εκπροσώπησής του για κάθε Περίοδο Κατανομής να είναι 100%.

5. Σε περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Φορτίου κατά το Άρθρο 20 και το Άρθρο 21 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο Διαχειριστής του Συστήματος διαγράφει την αντίστοιχη καταχώριση Εκπροσώπησης Μετρητή για τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής από τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου.

6. Σε περίπτωση κατά την οποία οι κατά τις παραγράφους (4) και (5) ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος δεν επιφέρουν αποτέλεσμα, για το φορτίο που αντιστοιχεί στο Μετρητή εφαρμόζεται αναλόγως η διαδικασία κατά το Άρθρο 21 παράγραφος (1) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στην περίπτωση αυτή,

καθώς και σε περίπτωση κατά την οποία συντρέχουν ενδείξεις περί αναληθούς Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή από Προμηθευτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παραπέμψει στη ΡΑΕ την υπόθεση αυτή, παρέχοντας τις αναγκαίες πληροφορίες, ώστε να διερευνηθεί τυχόν παράβαση του Κώδικα και του Νόμου.

7. Ειδικά για την περίπτωση της παραγράφου (8) του Άρθρου 3, δεν απαιτείται Δήλωση Εκπροσώπησης των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου των Πελατών του Προμηθευτή του οποίου καταγγέλθηκε η Σύμβαση Συναλλαγών, από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Η εκπροσώπηση των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου από τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου λύεται σε διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία ενεργοποίησης του Προμηθευτή. Προκειμένου να μην διακοπεί η τροφοδοσία με ηλεκτρική ενέργεια των Πελατών είναι απαραίτητη η προσκόμιση Δήλωσης Εκπροσώπησης των Καταχωρημένων Μετρητών τους από Προμηθευτή της επιλογής τους.

Άρθρο 132
Περιεχόμενο Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή περιλαμβάνει:
   - Α) Κωδικό Καταχωρημένου Μετρητή Φορτίου.
   - Β) Στοιχεία σχετικά με τον Πελάτη που αντιστοιχεί στο Μετρητή Φορτίου.
   - Γ) Το ποσοστό εκπροσώπησης του φορτίου του Μετρητή, ή την ενέργεια η οποία εκπροσωπείται, ανά Ημέρα Κατανομής.
   - Δ) Την ημερομηνία της πρώτης Ημέρας Κατανομής κατά την οποία αρχίζει η ισχύς της Δήλωσης.
2. Λεπτομέρειες για το περιεχόμενο και τον τύπο των αιτήσεων μεταβολής Εκπροσώπων Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 133
Χρόνος υποβολής Δηλώσεων Εκπροσώπησης Μετρητή

1. Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται οποτεδήποτε, και σε κάθε περίπτωση πριν από την πρώτη υποβολή Δήλωσης Φορτίου που αφορά και στο Μετρητή αυτό. Για την αλλαγή των στοιχείων Δήλωσης Εκπροσώπησης Μετρητή υποβάλλεται νέα Δήλωση.

Η Δήλωση Εκπροσώπησης Μετρητή δεν μπορεί να ισχύσει αν δεν παρέλθουν πέντε (5) ημέρες τουλάχιστον από την ημερομηνία υποβολής της.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 31

ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΣΥΛΛΟΓΗ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

Άρθρο 134

Γενικές διατάξεις περί μετρητών και συλλογής μετρήσεων

1. Κάθε μέτρηση ποσότητας ενέργειας που απαιτείται για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα παρέχεται αποκλειστικά από Καταχωρημένους Μετρητές και κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 32 του παρόντος Κώδικα.
2. Οι Καταχωρημένοι Μετρητές πρέπει να μπορούν να μετρούν ενεργό και άεργο ενέργεια, κατ’ ελάχιστον σε ωριαία βάση και να παρέχουν τις αναγκαίες για την εφαρμογή του παρόντος Κώδικα πληροφορίες, σύμφωνα με τις τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56 του παρόντος Κώδικα. Οι διατάξεις των Καταχωρημένων Μετρητών περιλαμβάνουν τον αναγκαίο εξοπλισμό για τηλεμετάδοση των μετρήσεών τους βάσει των πρωτοκόλλων και λοιπών προδιαγραφών του κεντρικού συστήματος συλλογής των μετρήσεων του Διαχειριστή του Συστήματος.
3. Ειδικότερα οι Μετρητές Διασυνδέσεων πρέπει να έχουν τις δυνατότητες που καθορίζονται από τον ENTSO-E και τις σχετικές συμφωνίες του Διαχειριστή του Συστήματος με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.

Άρθρο 135

Συλλογή μετρήσεων

1. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος για το σκοπό αυτό προμηθεύεται και λειτουργεί ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής και αυτόματης μεταβίβασης των μετρήσεων σε αρχεία της βάσης δεδομένων μετρητών και μετρήσεων.
2. Η συλλογή των μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών διενεργείται με την ακόλουθη περιοδικότητα:
   - Α) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής, για τις μετρήσεις που αφορούν την έγχυση ενέργειας από Μονάδες, τη συνολική καθαρή παραγωγή Μονάδων Αυτοπαραγωγών και τις μετρήσεις των Μετρητών Ελέγχου,
   - Β) Αμέσως μετά το πέρας κάθε Ημέρας Κατανομής για τις μετρήσεις των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου και των Μετρητών Ορίων Δικτύου,
   - Γ) Για τους Μετρητές Διασυνδέσεων σύμφωνα με τα καθοριζόμενα από τον ENTSO-E και τις σχετικές συμφωνίες με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας,

Δ) Για τους Εναλλακτικούς Μετρητές με τη συχνότητα συλλογής μετρήσεων των αντίστοιχων Κύριων Μετρητών.

3. Για τις ανάγκες εφαρμογής του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καθορίζει συντομότερες των ανωτέρω χρονικές περιόδους συλλογής των Μετρήσεων.

4. Κατ΄ εξαίρεση, στην περίπτωση που δεν λειτουργεί το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, η λήψη των μετρήσεων γίνεται με κάθε άλλη πρόσφορη μέθοδο εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Ημέρας Κατανομής στην οποία αφορούν. Στην περίπτωση προβλήματος που αφορά τη συλλογή των μετρήσεων Μετρητών Φορτίου και Μετρητών Παραγωγής του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει για το πρόβλημα του Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών, ενώ στην περίπτωση προβλήματος συλλογής των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον Κύριο του Συστήματος εάν η Μετρητής είναι εγκατεστημένος στο Σύστημα και τον Διαχειριστή του Δικτύου.

5. Στην περίπτωση που η συλλογή των μετρήσεων Καταχωρημένου Μετρητή δεν μπορεί να γίνει μέσω του ηλεκτρονικού συστήματος του Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιεύει άμεσα στην ιστοσελίδα τους τις ακόλουθες πληροφορίες: (α) τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων μετράται από τον Μετρητή, (β) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, (γ) την αιτία για την οποία δεν λειτούργησε το ηλεκτρονικό σύστημα συλλογής μετρήσεων, και (δ) κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.

6. Για την εξυπηρέτηση της ανάγκης των Εκπροσώπων Φορτίου να προβλέπουν το φορτίο των Πελατών τους, στα πλαίσια της διαδικασίας υποβολής Δηλώσεων Φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί τα στοιχεία των μετρήσεων που συλλέγει, από τους Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου και Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, στους Εκπροσώπους των Μετρητών αυτών.

7. Λεπτομέρειες για τη συλλογή, την κοινοποίηση και την καταχώριση των μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

8. Για την εξυπηρέτηση της ανάγκης των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) να προβλέπουν την Έγχυση Ενέργειας των Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τις οποίες εκπροσωπούν, στα πλαίσια της διαδικασίας υποβολής Προσφορών Έγχυσης, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί τα στοιχεία των μετρήσεων που συλλέγει, από τους Καταχωρημένους Μετρητές Παραγωγής Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στους Εκπροσώπους των Μονάδων Παραγωγής αυτών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 32

ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

Άρθρο 136

Δεδομένα Μετρήσεων

1. Οι μετρήσεις που συλλέγονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος υπόκεινται σε αυτόματη πιστοποίηση και επαλήθευση, σε προσαρμογή των μετρήσεων, καθώς και σε διόρθωση ή εκτίμηση εάν είναι αναγκαίο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κεφάλαιο αυτό. Από τη διαδικασία αυτή προκύπτουν τα τελικά δεδομένα μετρήσεων (εφεξής: Δεδομένα Μετρήσεων).
2. Σε όλες τις διαδικασίες που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα και στις οποίες απαιτούνται δεδομένα μετρήσεων χρησιμοποιούνται αποκλειστικά και μόνο τα Δεδομένα Μετρήσεων.
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να ζητά τη συνδρομή των Εκπροσώπων Μετρητών και του Διαχειριστή του Δικτύου για τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων.

Άρθρο 137

Πιστοποίηση και έλεγχος μετρήσεων

1. Η πιστοποίηση και ο έλεγχος των μετρήσεων διενεργείται για όλες τις μετρήσεις Καταχωρημένων Μετρητών με αυτόματο τρόπο, αμέσως μετά τη συλλογή των μετρήσεων, από το κεντρικό σύστημα διαχείρισης των μετρήσεων.
2. Στη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων περιλαμβάνεται η διαπίστωση σφαλμάτων στις μετρήσεις, τα οποία μπορεί να οφείλονται στις συνθήκες λειτουργίας και σε βλάβες του λογισμικού ή του τεχνικού εξοπλισμού, συμπεριλαμβανομένων και σφαλμάτων του συστήματος επικοινωνιών, καθώς και αποκλίσεων των μετρήσεων από τα προκαθορισμένα όρια ακριβείας και σφαλμάτων όπως αυτά ορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56 του παρόντος Κώδικα.
3. Η πιστοποίηση και ο έλεγχος των μετρήσεων συνίσταται στα εξής:
    - Α) Έλεγχος της συμβατότητας των μετρήσεων και της διαδικασίας συλλογής τους με τις ακολουθούμενες προδιαγραφές.
    - Β) Έλεγχος αντιστοιχίας των δεδομένων των μετασχηματιστών μετρήσεων με τις ληφθείσες μετρήσεις, εφόσον τα δεδομένα αυτά είναι διαθέσιμα.
    - Γ) Επαλήθευση της εξαγωγής των μετρούμενων ποσοτήτων από τα πρωτογενή δεδομένα που μεταδίδονται ηλεκτρονικά.
    - Δ) Έλεγχος του συγχρονισμού του ρολογιού του Μετρητή.

Ε) Έλεγχος επάρκειας του ηλεκτρονικού μέσου αποθήκευσης δεδομένων του Μετρητή.

ΣΤ) Παρακολούθηση μηνυμάτων σφάλματος, σημάνσεων και συναγερμών που λαμβάνονται από τον Μετρητή.

Ζ) Σύγκριση μεταξύ των μετρήσεων Κύριου Μετρητή και Εναλλακτικού Μετρητή, εφόσον είναι εγκατεστημένος, και μεταξύ των μετρήσεων Καταχωρημένων Μετρητών και Μετρητών Ελέγχου.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εφαρμόζει αυτοματοποιημένες διαδικασίες πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων, πέραν αυτών που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο.

5. Λεπτομέρειες για τις μεθόδους πιστοποίησης και ελέγχου των μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 138
Αποτελέσματα πιστοποίησης και ελέγχου μετρήσεων

1. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το Άρθρο 137 του παρόντος Κώδικα, αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το Άρθρο 140 του παρόντος Κώδικα.

2. Εάν οι μετρήσεις που συλλέγονται από Καταχωρημένο Μετρητή, δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου κατά το Άρθρο 137 του παρόντος Κώδικα ή δεν είναι διαθέσιμες, ακολουθείται η εξής διαδικασία:

Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά με το πρόβλημα: α) τους Εκπροσώπους του Μετρητή, αν πρόκειται για Μετρητή Παραγωγής ή Μετρητή Φορτίου ή Εναλλακτικό Μετρητή αντίστοιχου Κύριου Μετρητή, β) τον Κύριο του Συστήματος αν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή εγκατεστημένο στο Σύστημα, και γ) τον Διαχειριστή του Δικτύου, αν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Ορίων Δικτύου.

Β) Οι Εκπρόσωποι Μετρητών Παραγωγής, ή Μετρητών Φορτίου ή Εναλλακτικών Μετρητών αντίστοιχου Κύριου Μετρητή, ή ο Διαχειριστής του Δικτύου για τους Καταχωρημένους Μετρητές Ορίων Δικτύου, αφού λάβουν γνώση του προβλήματος σύμφωνα με τα παραπάνω, οφείλουν να προβούν σε κάθε αναγκαία ενέργεια, σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Συστήματος, για την αντιμετώπιση του προβλήματος και εν συνεχεία:

(1) Παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος κάθε δυνατή ενημέρωση για τα αίτια του προβλήματος και τις ενέργειες στις οποίες δύνανται να προβούν για την αντιμετώπισή του, και

(2) Παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τεκμηριωμένη εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας η οποία δεν μετρήθηκε ορθά, ανά Περίοδο Κατανομής.

Γ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος ή ο Διαχειριστής του Δικτύου, για τους Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο αντίστοιχα, αφού διαπιστώσουν τα αίτια του προβλήματος προβαίνουν στις ακόλουθες ενέργειες:

(1) Αν το πρόβλημα οφείλεται σε αστοχία της μετρητικής διάταξης μεριμνούν για την επισκευή ή την ολική ή μερική αντικατάστασή της.

(2) Αν το πρόβλημα οφείλεται στη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση του μετρητή προβαίνουν σε κάθε απαραίτητη ενέργεια για την αντιμετώπιση του προβλήματος.

(3) Ειδικά όταν πρόκειται για Καταχωρημένο Μετρητή Φορτίου ή Παραγωγής ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον Επιλέγοντα Πελάτη ή τον Παραγωγό αντίστοιχα, στις εγκαταστάσεις του οποίου είναι εγκατεστημένος ο Μετρητής.

Δ) Ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων κατά το Άρθρο 139 του παρόντος Κώδικα. Οι μετρήσεις που προκύπτουν αναγνωρίζονται ως Δεδομένα Μετρήσεων κατόπιν της προσαρμογής των αριθμητικών τιμών τους κατά το Άρθρο 140 του παρόντος Κώδικα.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλουν να προβαίνουν σε κάθε αναγκαία ενέργεια ώστε κάθε πρόβλημα σε Καταχωρημένους Μετρητές οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι στο Σύστημα ή στο Δίκτυο αντίστοιχα, να επιλύεται εντός εβδομήντα δύο (72) ωρών από τη γνωστοποίηση του προβλήματος σε αυτούς.

Άρθρο 139
Διόρθωση και εκτίμηση μετρήσεων

1. Στην περίπτωση κατά την οποία οι μετρήσεις Κύριου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί για τον καθορισμό των Δεδομένων Μετρήσεων τις μετρήσεις του Εναλλακτικού Μετρητή, εφόσον αυτές πιστοποιούνται επιτυχώς σύμφωνα με την παραπάνω διαδικασία.

2. Στην περίπτωση κατά την οποία δεν υφίσταται Εναλλακτικός Μετρητής και οι μετρήσεις του Καταχωρημένου Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, διενεργείται εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους (3) έως και (5). Ομοίως και στην περίπτωση που αμφότερες οι μετρήσεις Κύριου και Εναλλακτικού Μετρητή δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου.

3. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που εγχέεται από Μονάδες, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

Α) Οι Εντολές Κατανομής που εκδόθηκαν προς τη Μονάδα κατά το χρονικό διάστημα για το οποίο δεν υπάρχει επαρκής μέτρηση.

Β) Η συμμόρφωση της Μονάδας προς αυτές τις Εντολές Κατανομής η οποία εκτιμάται μέσω των δεδομένων που συλλέγονται από το σύστημα διαχείρισης πληροφοριών κατανομής.

Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.

Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής του Συστήματος σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το Άρθρο 138 παράγραφος 2.Β.(2).

4. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που αντιστοιχεί σε Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου ή Μετρητές Ορίων Δικτύου, λαμβάνονται υπόψη τα εξής:

Α) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μικρότερη από μία Περίοδο Κατανομής, η εκτίμηση των Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στον σταθμισμένο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων του ίδιου Μετρητή αμέσως πριν και αμέσως μετά τη χρονική περίοδο κατά την οποία εμφανίστηκε το πρόβλημα. Η στάθμιση γίνεται με συντελεστές που αντιστοιχούν στη χρονική απόσταση της εκτιμώμενης μέτρησης από το σημείο συλλογής των ως άνω Δεδομένων Μετρήσεων.

Β) Εάν η περίοδος κατά την οποία οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιήθηκαν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου είναι μεγαλύτερη από μία Περίοδο Κατανομής, η εκτίμηση Δεδομένων Μετρήσεων βασίζεται στο μέσο όρο των Δεδομένων Μετρήσεων που συλλέχθηκαν κατά τρεις πρόσφατες και κατά το δυνατόν παρόμοιες ως προς το φορτίο Ημέρες Κατανομής για τις ίδιες Περιόδους Κατανομής.

Γ) Οι μετρήσεις κατάλληλων Μετρητών Ελέγχου.

Δ) Άλλα δεδομένα τα οποία κρίνει ο Διαχειριστής του Συστήματος σκόπιμο να λάβει υπόψη, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης κατά το Άρθρο 138 παράγραφος 2.Β.(2).

5. Στις περιπτώσεις της παραγράφου (2), και για τη διόρθωση ή εκτίμηση της ποσότητας ενέργειας που μετράται από Μετρητές Διασυνδέσεων εφαρμόζονται οι εκάστοτε ισχύοντες κανόνες του ENTSO-E και τα οριζόμενα στις σχετικές συμφωνίες του Διαχειριστή του Συστήματος με τους διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς ενέργειας.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διενεργεί τη διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων εντός ενενήντα έξι (96) ωρών από τη λήξη της Ημέρας Κατανομής στην οποία αφορούν.

7. Στην περίπτωση διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο αυτό, η καταχώριση των αντίστοιχων Δεδομένων Μετρήσεων στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων συνοδεύεται από σχετική σήμανση, ενώ σε ιδιαίτερο αρχείο καταχωρούνται όλα τα δεδομένα και η μέθοδος που χρησιμοποιήθηκαν για τη διόρθωση ή την εκτίμηση των μετρήσεων.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιεύει κάθε μήνα στην ιστοσελίδα του κατάλογο των περιπτώσεων διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων, ο οποίος περιλαμβάνει:

   Α) Τον κωδικό του Καταχωρημένου Μετρητή και περιγραφή των εγκαταστάσεων η ροή ενέργειας των οποίων μετράται από τον Μετρητή,

   Β) Τον Εκπρόσωπο ή τους Εκπροσώπους του Μετρητή,

   Γ) Περιγραφή του λόγου εξαιτίας του οποίου κατέστη αναγκαία η διόρθωση ή εκτίμηση των μετρήσεων, και

   Δ) Κάθε άλλη πληροφορία η οποία είναι απαραίτητη για λόγους διαφάνειας.

9. Λεπτομέρειες για τις εφαρμοζόμενες μεθόδους διόρθωσης ή εκτίμησης μετρήσεων ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 140
Προσαρμογή Δεδομένων Μετρήσεων

1. Για όλες τις Μονάδες πλην των Μονάδων Αυτοπαραγωγών, ο Διαχειριστής του Συστήματος αφαιρεί τα Δεδομένα Μετρήσεων που αφορούν το βοηθητικό φορτίο κάθε Μονάδας από τα Δεδομένα Μετρήσεων που αφορούν την έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα, εφόσον οι εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου τροφοδοτούνται από κόμβους του Συστήματος και χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ενέργειας ή την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από τη Μονάδα, με εξαίρεση την περίπτωση της χρήσης τους για την εξόρυξη πρώτων υλών ή καυσίμου. Συστήματα τροφοδοσίας με καύσιμο μίας Μονάδας, που βρίσκονται στην ίδια θέση με τη Μονάδα θεωρούνται εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου, εφόσον στον οριζόντιο ή κάθετο λογιστικό διαχωρισμό επιβαρύνουν τη δραστηριότητα παραγωγής της υπόψη Μονάδας.

2. Στην περίπτωση κατά την οποία περισσότερες Μονάδες είναι εγκατεστημένες στην ίδια θέση και δεν προσδιορίζεται σαφώς, ποια τροφοδοτεί με ενέργεια τις εγκαταστάσεις βοηθητικού φορτίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος κατανέμει την ποσότητα ενέργειας που πρέπει να αφαιρεθεί σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, με βάση ποσοστά κατανομής, τα οποία προκαθορίζονται από τους κατόχους άδειας παραγωγής για τις Μονάδες αυτές. Το άθροισμα των ποσοστών κατανομής είναι ίσο με εκατό τοις εκατό (100%).

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να αφαιρεί τα Δεδομένα Μετρήσεων του βοηθητικού φορτίου από τα αντίστοιχα της παραγωγής ορισμένης Μονάδας Αυτοπαραγωγού, εάν η Μονάδα του Αυτοπαραγωγού είναι συγχρονισμένη με το Σύστημα και παράγει ποσότητα ενέργειας η οποία επαρκεί για την κάλυψη του συνόλου του βοηθητικού της φορτίου. Η παραπάνω αφαίρεση δεν επιτρέπεται, εάν το βοηθητικό φορτίο εξυπηρετείται μέσω γραμμής η οποία δεν συνδέεται στον υποσταθμό με τον οποίο είναι συνδεδεμένη η Μονάδα.

4. Από την παραγωγή μίας Μονάδας δεν αφαιρούνται τα Δεδομένα Μετρήσεων του φορτίου το οποίο δεν αντιστοιχεί σε βοηθητικά φορτία της Μονάδας. Το φορτίο αυτό, στην περίπτωση που συνδέεται με το βοηθητικό σύστημα μίας Μονάδας και

εξυπηρετείται από αυτή, προστίθεται στην ποσότητα ενέργειας που παράγει η Μονάδα αυτή.

Άρθρο 141

Αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί πλήρες αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, το οποίο περιλαμβάνει:

   Α) Τις μετρήσεις.

   Β) Τα Δεδομένα Μετρήσεων, με σήμανση στην περίπτωση που αυτά καθορίστηκαν κατόπιν διόρθωσης ή εκτίμησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 139 του παρόντος Κώδικα.

   Γ) Αρχείο των δεδομένων και των μεθόδων διόρθωσης ή εκτίμησης των μετρήσεων.

2. Τα στοιχεία του αρχείου αυτού τηρούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για διάστημα πέντε (5) τουλάχιστον ετών από την καταχώρισή τους.

3. Οι Χρήστες του Συστήματος έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου εφόσον έχουν έννομο συμφέρον.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με το αρχείο μετρήσεων και Δεδομένων Μετρήσεων, καθώς και της πρόσβασης σε αυτό κατά την παράγραφο (3), ρυθμίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

ΤΜΗΜΑ V

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 33

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 142

Ορισμοί

1. Ως Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης ορίζεται, χωριστά κατά Προσφορά Έγχυσης και Δήλωση Φορτίου και χωριστά κατά Περίοδο Κατανομής, η διαφορά σε μεγαβατώρες (MWh) μεταξύ της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που προγραμματίζεται για έγχυση στο Σύστημα ή για απορρόφηση από το Σύστημα σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εχγέεται στο Σύστημα ή απορροφάται από το Σύστημα κατά τον πραγματικό χρόνο λειτουργίας όπως μετράται για την ίδια Περίοδο Κατανομής και αντιστοιχίζεται στον Συμμετέχοντα και στην υπόψη Προσφορά Έγχυσης και Δήλωση Φορτίου, σύμφωνα με το 0 του παρόντος Κώδικα.

2. Προκειμένου να επιτυγχάνεται προαγωγή της διαθεσιμότητας των εγκαταστάσεων παραγωγής και επιμερισμός του κόστους των αποκλίσεων κατά το δυνατό σε αυτούς που προκαλούν τις αποκλίσεις, για τη διευθέτηση των αποκλίσεων, ορίζονται τα εξής:

   A) Ως Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής σε μεγαβατώρες (MWh) Μονάδας για μία Περίοδο Κατανομής, ορίζεται η διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που καθορίζεται από Εντολές Κατανομής για έγχυση στο Σύστημα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής και της ποσότητας ενέργειας που μετράται για την ίδια Περίοδο Κατανομής στο Μετρητή της Μονάδας.

   B) Ως Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής σε μεγαβατώρες (MWh) Μονάδας για μία Περίοδο Κατανομής, ορίζεται η διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που δηλώνεται στην Προσφορά Έγχυσης για τη Μονάδα στο μέτρο που αυτή εντάσσεται στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την ίδια Περίοδο Κατανομής και της ποσότητας ενέργειας την οποία καθορίζουν οι Εντολές Κατανομής για έγχυση στο Σύστημα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής.

Άρθρο 143
Αντικείμενο Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Η Εκκαθάριση Αποκλίσεων περιλαμβάνει τη διευθέτηση των συναλλαγών σχετικά με τις Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης, τις Επικουρικές Υπηρεσίες, τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων, το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, τις Υπηρεσίες Δημοσίου Συμφέροντος και την Χρέωση Χρήσης Συστήματος. Για το σκοπό αυτό, κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων υπολογίζονται:

Α) Η ποσότητα ενέργειας των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης και των Επιβεβλημένων καθώς και των Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής (σε MWh), οι οποίες στη συνέχεια αντιστοιχίζονται σε κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Περίοδο Κατανομής.

Β) Το χρηματικό ποσό χρέωσης ή πίστωσης που αντιστοιχεί σε Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης και σε κάθε Συμμετέχοντα για μία Ημέρα Κατανομής, καθώς και οι συμπληρωματικές χρεώσεις ή πιστώσεις οι οποίες αντιστοιχούν σε Επιβεβλημένες και Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής και σε κάθε Συμμετέχοντα για την ίδια Ημέρα Κατανομής.

Γ) Το χρηματικό ποσό πίστωσης κάθε Συμμετέχοντα για την παροχή των Επικουρικών Υπηρεσιών, τη Διαθεσιμότητα Παροχής Συμπληρωματικής Ενέργειας και στο πλαίσιο των Συμβάσεων Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων του Διαχειριστή του Συστήματος.

Δ) Οι χρεώσεις και πιστώσεις για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων, το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, τις Υπηρεσίες Δημοσίου Συμφέροντος και τη Χρέωση Χρήσης Συστήματος.

Άρθρο 144
Γενικές Αρχές Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

1. Μετά την παρέλευση κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος ενεργοποιεί τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία ολοκληρώνεται εντός χρονικού διαστήματος τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών (Περίοδος Υπολογισμού Αποκλίσεων). Ως Ημέρα Υπολογισμού ορίζεται η τελευταία ημέρα της Περιόδου Υπολογισμού Αποκλίσεων.

2. Οι Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης εκκαθαρίζονται σε ενιαία τιμή (€/MWh), (Οριακή Τιμή Αποκλίσεων).

3. Για τις Επιβεβλημένες και τις Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής δύναται να υπολογίζονται και να εκκαθαρίζονται συμπληρωματικές χρεώσεις ή πληρωμές επιπλέον των χρεώσεων ή πληρωμών για τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης, οι οποίες λαμβάνουν διαφορετικές αριθμητικές τιμές ανάλογα με την περίπτωση και υπολογίζονται χωριστά κατά Μονάδα.

4. Κατά την Περίοδο Υπολογισμού Αποκλίσεων εκκαθαρίζονται επίσης οι συναλλαγές που σχετίζονται με τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων, τις Επικουρικές Υπηρεσίες,

τη Συμπληρωματική Ενέργεια και την Εφεδρεία Εκτάκτων Αναγκών για κάθε Περίοδο Κατανομής.

Άρθρο 145
Δεδομένα Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συλλέγει, ελέγχει, διαχειρίζεται και αποθηκεύει οποιαδήποτε στοιχεία θεωρεί αναγκαία για καλή λειτουργία της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Άρθρο 145Α
Δηλώσεις Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης και Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου

1. Οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ δύνανται να συμμετέχουν στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος μέσω Φο.Σ.Ε. Για τη συμμετοχή τους στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος μέσω Φο.Σ.Ε. οι ως άνω κάτοχοι υποβάλλουν ταυτόχρονα στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και στον Διαχειριστή Συστήματος «Δήλωση Εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης» (εφεξής και «Δήλωση Φο.Σ.Ε.») κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του παρόντος Κώδικα.

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κοινοποιεί άμεσα και με κάθε πρόσφορο μέσο την αποδοχή καθώς και την αιτιολογημένη απόρριψη υποβληθείσας Δήλωσης Φο.Σ.Ε. στον αιτούντα κάτοχο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, στο Φο.Σ.Ε., στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., στο Διαχειριστή του Συστήματος και το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

3. Με την κοινοποίηση της αποδοχής της Δήλωσης Φο.Σ.Ε. από το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, η οποία έχει υποβληθεί από κάτοχο Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων λύεται αυτοδίκαια η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος του κατόχου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, εφόσον έχει συναφθεί τέτοια και μεταβιβάζονται στο Φο.Σ.Ε. τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του εκπροσωπούμενου κατόχου Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ. Ως Ημέρα Κατανομής Έναρξης Εκπροσώπησης ορίζεται η πρώτη (1η) ημέρα του επόμενου ημερολογιακού μήνα από την αποδοχή της Δήλωσης Φο.Σ.Ε. από το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

4. Για την εκπροσώπηση τους από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. εφόσον συντρέχουν οι προβλεπόμενες από το ρυθμιστικό πλαίσιο προϋποθέσεις, οι κάτοχοι Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ υποβάλλουν στο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. «Δήλωση Εκπροσώπησης από το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου» (εφεξής και «Δήλωση

Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.»). Ο τύπος, το περιεχόμενο της Δήλωσης Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και η διαδικασία υποβολής αυτής καθορίζεται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.

5. Ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. κοινοποιεί άμεσα την αποδοχή, την αιτιολογημένη απόρριψη καθώς και την λήξη της υποβληθείσας Δήλωσης Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. στον αιτούντα κάτοχο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ, στη ΡΑΕ, στο Διαχειριστή του Συστήματος, στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 34

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ - ΖΗΤΗΣΗΣ

Άρθρο 146

Επεξήγηση Συμβόλων και Μεγεθών

1. Για τους σκοπούς της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων χρησιμοποιούνται τα ακόλουθα σύμβολα:

Α) Η Ημέρα Κατανομής συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα d.

Β) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που εκπροσωπεί φορτία εντός της Ελληνικής Επικράτειας συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα p.

Γ) Ο Παραγωγός συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα g. Για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων στο σύμβολο αυτό περιλαμβάνεται και ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας και τις Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης.

Δ) Η Μονάδα συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα u. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Μονάδες σε δοκιμαστική λειτουργία, οι Συμβεβλημένες Μονάδες Συμπληρωματικής Ενέργειας και οι Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης.

Ε) Οι Λειτουργικές Ζώνες του Συστήματος συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα z.

ΣΤ) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που διενεργεί εξαγωγές ενέργειας από την Ελλάδα, συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα k. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Δηλώσεις Φορτίου που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 48 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα.

Ζ) Ο Εκπρόσωπος Φορτίου που διενεργεί εισαγωγές ενέργειας στην Ελλάδα, συμβολίζεται με τον λατινικό χαρακτήρα j. Σε αυτές περιλαμβάνονται οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το Άρθρο 48 παράγραφος (3) του παρόντος Κώδικα.

Η) Ο Κόμβος Διασύνδεσης για εισαγωγή και εξαγωγή ενέργειας συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα m.

Θ) Η Περίοδος Κατανομής συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα t.

Ι) Οι Τιμολογούμενες Βαθμίδες Τ-ΠΕ της Προσφοράς Έγχυσης Μονάδας u συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα s.

ΙΑ) Τα επίπεδα καθαρής παραγωγής που αναφέρονται στον πίνακα B με τίτλο «Παράμετροι Μεταβλητού Κόστους» της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας συμβολίζονται με τον λατινικό χαρακτήρα f.

ΙΒ) Τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά συμβολίζονται με τους λατινικούς χαρακτήρες isl.

ΙΓ) Οι ζώνες απωλειών του Συστήματος συμβολίζονται LFZ.

ΙΔ) Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) συμβολίζεται με AGi.

ΙΕ) Η κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας, χωρίς εκπρόσωπο, συμβολίζεται με u_{SPRES} .

ΙΣΤ) Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας, χωρίς εκπρόσωπο, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z συμβολίζεται με $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$.

ΙΖ) Η κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) συμβολίζονται με $u_{AGSPRES}$.

ΙΗ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AGi, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}$.

ΙΘ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AGi και ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AGi,tech}$.

Κ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που εκπροσωπούνται από τον ίδιο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AGi αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{AGSPRES,AGi}$).

ΚΑ) Η κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) συμβολίζεται με u_{TSORES}.

ΚΒ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006,

είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) οι οποίες ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$.

ΚΓ) Το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) οι οποίες ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech αποτελούν την Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με $vu_{TSORES,tech}$.

ΚΔ) Ο ημερολογιακός μήνας συμβολίζεται με τον χαρακτήρα μ.

ΚΕ) Η συμβατική θερμική Μονάδα παραγωγής του Μητρώου Μονάδων παραγωγής του Διαχειριστή του Συστήματος συμβολίζεται με το λατινικό χαρακτήρα uth.

2. Οι Επιβεβλημένες και οι Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής, οι Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης, οι σχετικές με την Εκκαθάριση Αποκλίσεων πιστώσεις και χρεώσεις και τα λοιπά συναφή στοιχεία, συμβολίζονται με τις παρακάτω μεταβλητές:

MQpt Ποσότητα ενέργειας σε MWh, που αντιστοιχεί στην απορρόφηση ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου p κατά την Περίοδο Κατανομής t από το Σύστημα, για το σύνολο των Πελατών του στο Σύστημα και στο Δίκτυο, η οποία υπολογίζεται βάσει μετρούμενων ποσοτήτων απορροφούμενης ενέργειας από μετρητές φορτίου Πελατών του Συστήματος ή/και του Δικτύου ή/και από το σύνολο των Μετρητών Ορίων Δικτύου, στο βαθμό που οι ως άνω μετρητές εκπροσωπούνται από τον Εκπρόσωπο Φορτίου p.

MQut Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u με το Σύστημα σε MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από τη Μονάδα u, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$MQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

MQjmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j ή τον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω

του Κόμβου Διασύνδεσης m, όπως υλοποιήθηκε την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στο αντίστοιχο Διασυνοριακό Σημείο Τιμολόγησης.

MQkmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k ή τον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m, όπως υλοποιήθηκε την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στο αντίστοιχο Διασυνοριακό Σημείο Τιμολόγησης.

MQmt Μετρούμενη ποσότητα ενέργειας ανηγμένη στο Διασυνοριακό Σημείο Τιμολόγησης του Κόμβου Διασύνδεσης m σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, που αφορά στο ενεργειακό ισοζύγιο εισαγωγών – εξαγωγών στον εν λόγω κόμβο.

DASMPt Οριακή Τιμή του Συστήματος σε Ευρώ ανά μεγαβατώρα (€ / MWh) κατά την Περίοδο Κατανομής t.

DASQut Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τη Μονάδα u, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα.

$DASQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας, σε MWh, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, για λογαριασμό της Εικονικής Μονάδας $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

DASQjmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j ή τον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω Κόμβου Διασύνδεσης m, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ, για την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στο αντίστοιχο Διασυνοριακό Σημείο Τιμολόγησης.

DASQpt Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στους Μετρητές Ορίων Δικτύου.

DASQkmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k ή τον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω Κόμβου Διασύνδεσης m, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στο αντίστοιχο Διασυνοριακό Σημείο Τιμολόγησης.

INSTQut Διαφορά σε MWh μεταξύ της ποσότητας ενέργειας για τη Μονάδα u, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα ΗΕΠ για την Περίοδο Κατανομής t, ανηγμένη στο ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα, και της ποσότητας ενέργειας που προσδιόρισε η Εντολή Κατανομής.

UNINSTQut Διαφορά σε MWh μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που προσδιόρισε Εντολή Κατανομής και της ποσότητας ενέργειας που μετρήθηκε και αντιστοιχεί σε καθαρή έγχυση ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u με το Σύστημα για την Περίοδο Κατανομής t.

EPSMPt Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMQut Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για τη Μονάδα u κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMQpt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για το Συμμετέχοντα Εκπρόσωπο Φορτίου p κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε MWh, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

IMQmt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης (MWh) για τον Κόμβο Διασύνδεσης για εισαγωγή και εξαγωγή m κατά την Περίοδο Κατανομής t.

INSTut Ποσότητα ενέργειας (MWh) που αντιστοιχεί σε καθαρή έγχυση ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u με το Σύστημα, που θα όφειλε η Μονάδα να εγχύσει στο Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής t, όπως αυτή θα είχε καθοριστεί με Εντολή Κατανομής από το Διαχειριστή του Συστήματος, κατά τη Διαδικασία Κατανομής, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας, ως αυτά ίσχυαν κατά τη Λήξη Προθεσμίας Υποβολής της εν λόγω Ημέρας Κατανομής.

IMPut Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) για τη Μονάδα u, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPgt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Παραγωγό g, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPpt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) στον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Περίοδο Κατανομής t.

IMPmt Χρέωση ή πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε Ευρώ (€) για τον Κόμβο Διασύνδεσης για εισαγωγή και εξαγωγή m κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

$IMP_{u_{TSORES},\mu}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, κατά τον μήνα μ , που προκύπτει ως άθροισμα όλων των επιμέρους Χρεοπιστώσεων, $IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$, για το σύνολο των Περιόδων Κατανομής t του μήνα μ , για κάθε μία από τις Εικονικές Μονάδες $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$.

GEN_BALgt Ισοζύγιο πληρωμών παραγωγής σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Περίοδο Κατανομής t.

GEN_BALgd Ισοζύγιο πληρωμών παραγωγής σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECgd Χρέωση ποσότητας ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Ημέρα Κατανομής d.

EPgd Πληρωμή ποσότητας ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Παραγωγό g, για την Ημέρα Κατανομής d.

SUP_BALpt Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Περίοδο Κατανομής t.

SUP_BALpd Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Ημέρα Κατανομής d.

EPpd Πληρωμή για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECpd Χρέωση για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECjd Χρέωση για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j που εισάγει ενέργεια, για την Ημέρα Κατανομής d.

ECkd Χρέωση για ποσότητα ενέργειας σε Ευρώ (€), στον Εκπρόσωπο Φορτίου k που εξάγει ενέργεια, για την Ημέρα Κατανομής d.

RESIDt Χρέωση ή πίστωση σε Ευρώ (€), στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων λόγω ελλείμματος ή υπολοίπου από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Κατανομής t.

INSTMut Προσαρμοσμένη ποσότητα ενέργειας σε MWh ανά Περίοδο Κατανομής t, κατά την οποία η Μονάδα u κλήθηκε να εγχύσει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος.

UNINSTMut Προσαρμοσμένη ποσότητα ενέργειας σε MWh ανά Περίοδο Κατανομής t, κατά την οποία η Μονάδα u εγχέει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος πέραν της ποσότητας INSTMut.

CONPut Συνολική πληρωμή σε Ευρώ (€), για την αύξηση της παραγωγής για τη Μονάδα Παραγωγής u για την Περίοδο Κατανομής t.

TECHSTEPQfut Η ενέργεια σε μεγαβατώρες (MWh) που αντιστοιχεί στο επίπεδο καθαρής παραγωγής f (f ≤10) του Πίνακα Β της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t.

TECHSTEPPfut Το διαφορικό κόστος παραγωγής σε Ευρώ ανα μεγαβατώρα (€)/MWh που αντιστοιχεί στο επίπεδο καθαρής παραγωγής f (f ≤10) του Πίνακα Β της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων της Μονάδας u για την Περίοδο Κατανομής t, όπως αυτό υπολογίζεται κατά το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

INDNPfut Η τιμή υπολογισμού, σε Ευρώ ανα μεγαβατώρα (€)/MWh, της προσωρινής χρέωσης για το μέρος της ποσότητας ενέργειας που αντιστοιχεί στο επίπεδο καθαρής παραγωγής f, την οποία κλήθηκε να μην παράγει η Μονάδα u, την Περίοδο Κατανομής t.

COFCut Συνολική χρέωση ή πίστωση σε Ευρώ (€), για μείωση της παραγωγής για τη Μονάδα u, την Περίοδο Κατανομής t.

UPLIFTPxt Το χρηματικό ποσό που επιμερίζεται στον Συμμετέχοντα x σε Ευρώ (€) και αφορά τις λογιστικές πράξεις του δευτεροβάθμιου λογιστικού λογαριασμού ΛΠ-Ρ του Λογαριασμού Προσαυξήσεων για την Περίοδο Κατανομής t.

TOL Όριο ανοχής στον προσδιορισμό των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης των Μονάδων, των Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής και των Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής, το οποίο προσδιορίζεται σε MWh ανά περίοδο κατανομής t.

TOLP Όριο ανοχής στον προσδιορισμό των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης των Εκπροσώπων Φορτίου εντός Ελλάδος, το οποίο προσδιορίζεται σε MWh ανά Περίοδο Κατανομής t.

TLFut Αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών εγχύσεως που αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης της Μονάδας u, όπως αυτή εφαρμόστηκε κατά τον Υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

TLFmt Αριθμητική τιμή του συντελεστή απωλειών εγχύσεως που αντιστοιχεί στον Κόμβο Διασύνδεσης m, όπως αυτή εφαρμόστηκε κατά τον Υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

ΔZu Η διαφορά της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής της Λειτουργικής Ζώνης όπου βρίσκεται η Μονάδα u από την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, στην περίπτωση ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

$\Delta Z_{z,t}$ είναι η διαφορά της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t, της Λειτουργικής Ζώνης z, από την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης, στην περίπτωση ενεργοποίησης Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

RQjmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m, που αντιστοιχεί στην Επιβεβαιωμένη Δήλωση Χρήσης Μακροχρονίων Δικαιωμάτων του Εκπρόσωπου Φορτίου για την Περίοδο Κατανομής t, κατά το Άρθρο 27 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

RQkmt Ποσότητα ενέργειας σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k, ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m, που αντιστοιχεί στην Επιβεβαιωμένη Δήλωση Χρήσης Μακροχρονίων Δικαιωμάτων του Εκπρόσωπου Φορτίου για την Περίοδο Κατανομής t, κατά το Άρθρο 17 παράγραφος (2) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

IMRDQjmt Ποσότητα Απόκλισης στις Εισαγωγές της ποσότητας ενέργειας που εντάχθηκε στον ΗΕΠ από την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στην Επιβεβαιωμένη Δήλωση Χρήσης Μακροχρονίων Δικαιωμάτων σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMRMQjmt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής – Ζήτησης στις Εισαγωγές σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t

IMRDQkmt Ποσότητα Απόκλισης στις Εξαγωγές της ποσότητας ενέργειας που εντάχθηκε στον ΗΕΠ από την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στην Επιβεβαιωμένη Δήλωση Χρήσης Μακροχρονίων Δικαιωμάτων σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k, ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMRMQkmt Ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής – Ζήτησης στις Εξαγωγές σε MWh για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k, ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t.

IMPjmt Χρέωση Απόκλισης στις Εισαγωγές σε Ευρώ (€) για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t

IMPkmt Χρέωση Απόκλισης στις Εξαγωγές σε Ευρώ (€) για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k, ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t.

SUP_BALjt Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j που διενεργεί εισαγωγές, για την Περίοδο Κατανομής t.

SUP_BALjd Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j που διενεργεί εισαγωγές, για την Ημέρα Κατανομής d.

SUP_BALkt Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k που διενεργεί εξαγωγές, για την Περίοδο Κατανομής t.

SUP_BALkd Ισοζύγιο πληρωμών προμήθειας σε Ευρώ (€), για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k που διενεργεί εξαγωγές, για την Ημέρα Κατανομής d.

$MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ, $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$MQ^{*}_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},\mu}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ, $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά τον μήνα μ , εξαιρουμένου των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες.

$DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας ανηγμένη στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε MWh, για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},\mu}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για το μήνα μ , της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i και ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech.

$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι το άθροισμα της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, κατά την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

$MQ^{*}_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},\mu}$ είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}$, εκπροσωπείται από τον ΦΟΣΕ AG_i, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, κατά τον μήνα μ , εξαιρουμένου των Περιόδων Κατανομής t για τις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι μηδενική για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες.

$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t}$ είναι το άθροισμα , σε MWh, όλων των επιμέρους ποσοτήτων ενέργειας $DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$, που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, για κάθε μία από τις Εικονικές Μονάδες $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$. Η Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, στην οποία αντιστοιχεί το μέγεθος αυτό, περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i και ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech.

$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα ενέργειας, σε MWh, όπως εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), για την Περίοδο Κατανομής t, της Εικονικής Μονάδας $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i , ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

$IMQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι η ποσότητα Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε MWh, για την Περίοδο Κατανομής t, του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

$IMP_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, βρίσκονται εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z.

$IMP_{vu_{AGSPRES,AG_i},\mu}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για το μήνα μ , που προκύπτει από το άθροισμα των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης κάθε Εικονικής Μονάδας $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ το σύνολο των οποίων αποτελεί την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i}$. Η Εικονική Μονάδα αυτή περιλαμβάνει, δηλαδή, το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ οι οποίες εκπροσωπούνται από τον ίδιο ΦΟΣΕ AG_i.

$TOLRES_{tech,P_{inst}}$ είναι το όριο ανοχής, σε MWh, που χρησιμοποιείται στον προσδιορισμό των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ανά Περίοδο Κατανομής t, και εξαρτάται από την τεχνολογία tech και το επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος P_{inst} της Φυσικής ή Εικονικής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αντίστοιχα.

$EPTLF_{LFZ,t}$ είναι η αριθμητική τιμή του, εκ των υστέρων, συντελεστή απωλειών εγχύσεων στη ζώνη απωλειών LFZ, όπως αυτή

	υπολογίζεται με τα πραγματικά δεδομένα φορτίου Συστήματος για την Περίοδο Κατανομής t.
$DASP_{TOTALRES,t}$	είναι το ποσό πίστωσης του Υπόλογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1 του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τις Προσφορές Έγχυσης Ενέργειας σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$IMP_{TOTALRES,tech,t}$	είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, που προκύπτει από το άθροισμα των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης κάθε Φυσικής και Εικονικής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκει στην ίδια τεχνολογία tech.
$IMP_{TOTALRES,t}$	είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, που προκύπτει από το άθροισμα των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης κάθε Φυσικής και Εικονικής Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
$MQ_{TOTALRES,tech,t}$	είναι το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που ανήκουν στην ίδια τεχνολογία tech, κατά την Περίοδο Κατανομής t.
$MQ_{TOTALRES,t}$	είναι το σύνολο της μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Περίοδο Κατανομής t.
$MQ_{u_{th},t}$	η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u_{th} με το Σύστημα, σε MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από την Μονάδα u_{th}, κατά την Περίοδο Κατανομής t για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες παραγωγής του Μητρώου Μονάδων παραγωγής του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 147

Υπολογισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για Μονάδες

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τη Μονάδα u, οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης, οι Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής και οι Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής, υπολογίζονται ως ακολούθως:

    A) Εάν TOL < [MQut – INSTut], τότε η ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής - Ζήτησης προκύπτει από:

IMQut = DASQut – MQut

Επιπλέον η Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

INSTQut = DASQut – (INSTut + TOL)

Και:

INSTMut = TOL+ INSTut

Και η Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

UNINSTQut = (TOL + INSTut) – MQut

Και:

UNINSTMut = (TOL + INSTut)

Β) Εάν [MQut – INSTut] < –TOL, τότε η ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής – Ζήτησης προκύπτει από:

IMQut = DASQut – MQut

Επιπλέον η Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

INSTQut = DASQut – (INSTut –TOL)

Και:

INSTMut = INSTut –TOL

Και η Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολών Κατανομής INSTut υπολογίζεται ως:

UNINSTQut = (INSTut –TOL) – MQut

Και:

UNINSTMut = (INSTut –TOL)

Γ) Εάν TOL ≥ [MQut – INSTut] ≥ –TOL, τότε η ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής – Ζήτησης προκύπτει από:

IMQut = DASQut – MQut

Επιπλέον:

INSTQut = DASQut – INSTMut

Και:

INSTMut = MQut

Και:

UNINSTQut = 0

2. Οι Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής για Μονάδα οφείλονται σε Εντολές Κατανομής που εκδόθηκαν από τον Διαχειριστή του Συστήματος ιδίως για μεταβολή

της παραγωγής Ενεργού Ισχύος της Μονάδος για λόγους παρακολούθησης Φορτίου, περιορισμών Λειτουργίας του Συστήματος και παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας.

3. Η αριθμητική τιμή του μεγέθους TOL καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος από τον Διαχειριστή του Συστήματος δύο (2) μήνες προ της έναρξης του ημερολογιακού έτους και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με τον τρόπο υπολογισμού των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν στις Εντολές Κατανομής INSTut καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Λεπτομέρειες σχετικά με τον καθορισμό και την εφαρμογή του μεγέθους TOL καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 148

Προσδιορισμός των Αποκλίσεων στις Εισαγωγές και Εξαγωγές Ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, η ποσότητα ενέργειας των Αποκλίσεων για τις Εισαγωγές και τις Εξαγωγές μέσω της Διασύνδεσης m, σε MWh υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMQmt = \Sigma^{n}_{j=1}MQjmt - \Sigma^{l}_{k=1}MQkmt - MQmt$$

Όπου

n το πλήθος των εισαγωγέων,

l το πλήθος των εξαγωγέων.

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k που διενεργεί εισαγωγές ενέργειας στην Ελλάδα μέσω της Διασύνδεσης m (χωρίς να συμπεριλαμβάνεται σε αυτούς ο Διαχειριστής του Συστήματος), οι Αποκλίσεις του στις Εισαγωγές σε MWh υπολογίζονται ως ακολούθως:

$$IMRDQjmt = RQjmt - DASQjmt$$

$$IMRMQjmt = DASQjmt - MQjmt$$

Κατά τον υπολογισμό της ποσότητας IMRDQjmt, η ποσότητα RQjmt απομειώνεται κατά το μέγεθος της ηλεκτρικής ενέργειας που προσφέρθηκε, σύμφωνα με την Προσφορά Έγχυσης για Εισαγωγή του Εκπροσώπου Φορτίου j για τον Κόμβο Διασύνδεσης m, σε τιμή ενέργειας ίση με την ελάχιστα επιτρεπόμενη, κατά το Άρθρο 27 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

3. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου k που διενεργεί εξαγωγές ενέργειας από την Ελλάδα μέσω της Διασύνδεσης m (χωρίς να συμπεριλαμβάνεται σε αυτούς ο Διαχειριστής του Συστήματος), οι Αποκλίσεις του στις Εξαγωγές σε MWh υπολογίζονται ως ακολούθως:

$$IMRDQkmt = RQkmt - DASQkmt$$

IMRMQkmt = MQkmt - DASQkmt

Άρθρο 149

Προσδιορισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για Εκπρόσωπους Φορτίου Πελατών εντός Ελλάδος

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p, οι Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης σε MWh υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν TOLP ≥ [MQpt – DASQpt] ≥ –TOLP,

τότε IMQpt = 0

Αλλιώς IMQpt = MQpt – DASQpt

2. Η αριθμητική τιμή του μεγέθους TOLP καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος από τον Διαχειριστή του Συστήματος δύο (2) μήνες προ της έναρξης του ημερολογιακού έτους και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

3. Λεπτομέρειες σχετικά με τον καθορισμό και την εφαρμογή του μεγέθους TOLP καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 150

Προσδιορισμός των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τη μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, που ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, και είναι εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης $IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$, σε MWh, υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν:

$$TOLRES_{tech,Pinst} > \left(MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}\right) \times EPTLF_{LFZ,t} > -TOLRES_{tech,Pinst}$$

Τότε:

$$IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} = 0$$

Αλλιώς:

$$IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} = \left(MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}\right) \times EPTLF_{LFZ,t}$$

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i, με ίδια τεχνολογία παραγωγής tech, που είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z και οι οποίες είναι συνολικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης $IMQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t}$, σε MWh, υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν:

$$TOLRES_{tech,Pinst} > \left(MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}\right) \times EPTLF_{LFZ,t} > -TOLRES_{tech,Pinst}$$

Τότε:

$$IMQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t} = 0$$

Αλλιώς:

$$IMQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t} = \left(MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}\right) \times EPTLF_{LFZ,t}$$

3. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), με ίδια τεχνολογία παραγωγής tech, που είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z και οι οποίες είναι συνολικής εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, οι Αποκλίσεις Παραγωγής – Ζήτησης $IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$, σε MWh, υπολογίζονται ως ακολούθως:

Εάν:

$$TOLRES_{tech,Pinst} > \left(MQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}\right) \times EPTLF_{LFZ,t}$$

$> -TOLRES_{tech,Pinst}$

Τότε:

$IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t} = 0$

Αλλιώς:

$$IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t} = \left(MQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}\right) \times EPTLF_{LFZ,t}$$

4. Οι αριθμητικές τιμές της παραμέτρου $\mathrm{TOLRES}_{\mathrm{tech},\mathrm{P}_{inst}}$ καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες πριν την περίοδο εφαρμογής της, και δεν τροποποιείται εντός της περιόδου αυτής.

Άρθρο 150Α

Υπολογισμός Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Περίπτωση 1:

Για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, είναι τεχνολογίας tech, ανήκει στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z $\mathrm{u}_{\mathrm{SPRES,tech,LFZ,z}}$, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το ποσοστό των Περιόδων Κατανομής t του μήνα μ στο σύνολο των ωρών λειτουργίας της Μονάδας $\mathrm{u}_{\mathrm{SPRES,tech,LFZ,z}}$ εγκατεστημένης ισχύος $\mathrm{P}_{\mathrm{inst}}$, για τις οποίες ισχύει:

$$\frac{\left|MQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} - DASQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}\right|}{P_{inst}} > ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}$$

Εάν το ανωτέρω ποσοστό Περιόδων Κατανομής υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος $\mathrm{ΑΜΠΩ}_{\mathrm{tech},\mathrm{P}_{inst}}$, τότε:

$ΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},\mu}=0$

Αλλιώς:

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},\mu} = ΜΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z}} X\ MQ^{*}_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},\mu}$$

Όπου:

$ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}$ είναι το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης που ορίζεται ως το πηλίκο της απόλυτης διαφοράς μεταξύ της δηλούμενης ποσότητας ενέργειας, ανηγμένης στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο που εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και της Μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας και της εγκατεστημένης ισχύος της Μονάδας. Ορίζεται ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και η υπέρβαση του για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ) οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για τον μήνα εκκαθάρισης μ .

$ΑΜΠΩ_{tech,P_{inst}}$ είναι το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, όπως αυτό ορίζεται στην Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και αντιπροσωπεύει τον μέγιστο επιτρεπόμενο αριθμό ωρών κατά τις οποίες μπορεί να γίνει υπέρβαση του $ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}$, χωρίς συνέπειες στην καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για τον μήνα εκκαθάρισης μ .

$ΜΠΑΕΣΑ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z}}$ είναι η Μοναδιαία Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΜΠΑΕΣΑ), σε €/MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$, με ΣΕΔΠ που ανήκει στην τεχνολογία παραγωγής tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z.

2. Περίπτωση 2:

Για το υποσύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) που εκπροσωπεί ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i και οι οποίες ανήκουν σε μια συγκεκριμένη τεχνολογία tech και αποτελεί μια Εικονική Μονάδα που συμβολίζεται με

$vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το ποσοστό των Περιόδων Κατανομής t του μήνα μ στο σύνολο των ωρών λειτουργίας της Μονάδας $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, για τις οποίες ισχύει:

$$\frac{\left|MQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech},t} - DASQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech},t}\right|}{P_{inst}} > ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}$$

Ισχύει:

$$MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} MQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$$

$$DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech},t} = \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} DASQ_{vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z},t}$$

Εάν για τον μήνα μ, το ανωτέρω ποσοστό Περιόδων Κατανομής υπερβαίνει το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών $ΑΜΠΩ_{tech,P_{inst}}$, το οποίο ορίζεται ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, τότε για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}$, που ανήκει στην Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech}$, ισχύει:

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},\mu} = 0$$

Αλλιώς:

$$ΠΑΕΣΑ_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},\mu} = ΜΠΑΕΣΑ_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}} X\ MQ^{*}_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},\mu}$$

Όπου:

$ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}$ είναι το Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης που ορίζεται ως το πηλίκο της απόλυτης διαφοράς μεταξύ της δηλούμενης ποσότητας ενέργειας, ανηγμένης στα Σημεία Σύνδεσης των Μονάδων που αποτελούν την Εικονική Μονάδα με το Σύστημα ή το Δίκτυο, η οποία εντάχθηκε στο Πρόγραμμα Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και της Μετρούμενης ποσότητας ενέργειας στα Σημεία Σύνδεσης των Μονάδων και της εγκατεστημένης ισχύος των Μονάδων. Ορίζεται ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και η υπέρβαση του για ποσοστό ωρών υψηλότερο από το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ)

οδηγεί σε μη καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για τον μήνα εκκαθάρισης μ .

$ΑΜΠΩ_{tech,P_{inst}}$ είναι το Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών ανά τεχνολογία tech και εύρος εγκατεστημένης ισχύος P_{inst}, όπως αυτό ορίζεται στην Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016, και αντιπροσωπεύει τον μέγιστο επιτρεπόμενο αριθμό ωρών κατά τις οποίες μπορεί να γίνει υπέρβαση του $ΑΩΟΠΑ_{tech,P_{inst}}$, χωρίς συνέπειες στην καταβολή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για μήνα εκκαθάρισης μ .

$ΜΠΑΕΣΑ_{u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}}$ είναι η Μοναδιαία Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΜΠΑΕΣΑ), σε €/MWh, της Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ $u_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z}$, με ΣΕΔΠ που εκπροσωπείται από τον ΦΟΣΕ AG_i, ανήκει στην τεχνολογία tech, είναι εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τα ανωτέρω ποσά μετά το τέλος κάθε μήνα μ για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και δεν εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και στη συνέχεια ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος αποδίδει την υπολογιζόμενη Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) στον Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, σύμφωνα με τις διατάξεις της Υπουργικής Απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β’ 3955/09.12.2016) και της παραγράφου 11 του άρθρου 5 του νόμου 4414/2016 (ΦΕΚ Α’ 149).

Άρθρο 151

Μεθοδολογία Υπολογισμού Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης

1. Η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, EPSMPt, υπολογίζεται κατ’ αναλογία προς τη μεθοδολογία του Μηχανισμού Επίλυσης ΗΕΠ. Το πρόβλημα προς επίλυση διαφοροποιείται από το πρόβλημα του ΗΕΠ ως προς τα εξής:

Α) Λαμβάνεται υπόψη το πραγματικό Φορτίο που απορροφήθηκε στα Σημεία Σύνδεσης και στους Κόμβους των Διασυνδέσεων (Φορτίο Συστήματος) για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής. Κατά τον υπολογισμό του Φορτίου Συστήματος λαμβάνονται υπόψη οι μετρούμενες ποσότητες εισαγωγών – εξαγωγών στις διασυνδέσεις.

Β) Σχετικά με τις υποχρεωτικές λειτουργίες των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, σύμφωνα με το Άρθρο 14 παράγραφος 1, του παρόντος Κώδικα για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα λαμβάνεται υπόψη η μικρότερη ποσότητα ενέργειας μεταξύ της ποσότητας ενέργειας που εγχύθηκε στο Σύστημα από αυτήν κατά την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και της αντίστοιχης ποσότητας ενέργειας που αναφέρεται στην τελευταία υποβληθείσα Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών που περιλαμβάνει τη συγκεκριμένη Ημέρα Κατανομής.

Η ενέργεια που εγχύθηκε στο Σύστημα σε κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής και αντιστοιχεί στις Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης κατά την παράγραφο 2 του Άρθρου 14, του παρόντος Κώδικα, απομειώνει το πραγματικό φορτίο που απορροφήθηκε από το Σύστημα την ίδια Περίοδο Κατανομής.

Για τις ανωτέρω εγχύσεις ενέργειας γίνεται αναπροσαρμογή των ποσοτήτων αυτών με τους κατάλληλους συντελεστές απωλειών όπως αυτοί χρησιμοποιούνται στον ΗΕΠ.

Γ) Οι ποσότητες ενέργειας των Τιμολογούμενων Βαθμίδων Προσφορών Έγχυσης Τ-ΠΕ των Κατανεμόμενων Μονάδων διορθώνονται έτσι ώστε να αντιστοιχούν στη Διορθωμένη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ των Μονάδων. Η διόρθωση γίνεται:

(1) Σε περίπτωση μείωσης της Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος, η Προσφορά Έγχυσης λαμβάνεται υπόψη έως τη Διορθωμένη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας.

(2) Σε περίπτωση αύξησης της Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος, σύμφωνα με το Άρθρο 52 του παρόντος Κώδικα.

Η Διορθωμένη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής και ισούται με τη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας, όπως διορθώθηκε κατόπιν υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας ή Δηλώσεων έκτακτης αύξησης της Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος. Η Διορθωμένη Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύς προσαρμόζεται περαιτέρω από τον Διαχειριστή του Συστήματος με βάση νεότερα στοιχεία σχετικά με την πραγματική διαθεσιμότητα της Μονάδας, τα οποία περιήλθαν σε γνώση του. Κατά τον υπολογισμό της Διορθωμένης Μέγιστης Ισχύος της Μονάδας λαμβάνεται ιδίως υπόψη τυχόν μη συμμόρφωση της Μονάδας με Εντολές Κατανομής.

Δ) Για κάθε Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής λαμβάνονται οι ανάγκες για έκαστη Επικουρική Υπηρεσία και οι Διαζωνικοί Περιορισμοί Μεταφοράς του Συστήματος από το πιο πρόσφατο Πρόγραμμα Κατανομής που κατάρτισε ο Διαχειριστής του Συστήματος και περιελάμβανε τη σχετική Περίοδο Κατανομής.

2. Στην περίπτωση που εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές ή από Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών για μία Περίοδο Κατανομής, η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης καθορίζεται ίση με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας για αυτή την Περίοδο Κατανομής.

3. Σε περίπτωση που σε συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής έγιναν Περικοπές Φορτίων, κατά τις διατάξεις του Άρθρο 54 παράγραφος (2) στοιχείο (5) του παρόντος Κώδικα και του Άρθρο 82 παράγραφος (1) στοιχείο (Δ) του παρόντος Κώδικα, η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης καθορίζεται ίση με τη Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας.
4. Η ΡΑΕ εξετάζει τις περιπτώσεις συστηματικής διαφοροποίησης της ενεργοποίησης των Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος μεταξύ Προγράμματος ΗΕΠ και Μεθοδολογίας υπολογισμού της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης ενόψει επιβολής κυρώσεων στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της.

Άρθρο 152

Καταγραφή και Δημοσιοποίηση της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί άμεσα την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων στην ιστοσελίδα του.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να τηρεί αρχείο των Οριακών Τιμών Αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής των πέντε τελευταίων (5) ετών άμεσα προσβάσιμο για κάθε ενδιαφερόμενο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 35

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΩΝ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ-ΖΗΤΗΣΗΣ

Άρθρο 153

Υπολογισμός Χρεώσεων ή Πιστώσεων για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων

1. Η χρέωση ή πίστωση IMPut που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδας u υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

   $IMPut = IMQut \times (EPSMPt + \Delta Zu) \times TLFut$

   όπου

   εάν η Απόκλιση είναι αρνητική ($IMQut < 0$) υπολογίζεται η πίστωση προς τον Παραγωγό για τη Μονάδα u ενώ εάν η Απόκλιση είναι θετική ($IMQut > 0$) υπολογίζεται η χρέωση προς τον Παραγωγό για τη Μονάδα u.
2. Η χρέωση του Παραγωγού g που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για κάθε Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως το άθροισμα των χρεώσεων για όλες τις Μονάδες του, ως εξής:

$IMPgt = \Sigma^{n}{}_{u=1} IMPut$

Άρθρο 154

Υπολογισμός Χρεώσεων ή Πιστώσεων για Αποκλίσεις στις Εισαγωγές και Εξαγωγές μέσω των διασυνδέσεων

1. Η χρέωση ή πίστωση IMPmt που αντιστοιχεί σε Απόκλιση των Εισαγωγών και Εξαγωγών μέσω των Διασυνδέσεων υπολογίζεται ως εξής :

Εάν $MQmt \geq 0$

τότε $IMPmt = IMQmt \times EPSMPt \times TLFmt$

Αλλιώς $IMPmt = IMQmt \times EPSMPt$

όπου θετική τιμή αντιστοιχεί σε χρέωση του λογαριασμού ΛΠ- 2 που αφορά το καθαρό κόστος των διασυνδέσεων.

Στην περίπτωση που MQmt ≥ 0, η μεταβλητή EPSMPt αναφέρεται στην Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης της κατάλληλης Λειτουργικής Ζώνης.

2. Η χρέωση IMPjmt που αντιστοιχεί σε Αποκλίσεις στις Εισαγωγές του Εκπροσώπου Φορτίου j, ο οποίος εισάγει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t, υπολογίζεται ως εξής:

$$IMPjmt = (\max(IMRDQjmt,0) \times \max(EPSMPt,DASMPt) \times A_IM + \max(IMRMQjmt,0) \times EPSMPt) \times TLFmt$$

Όπου:

DASMPt η Οριακή Τιμή Συστήματος, σε €/MWh, για την Περίοδο Κατανομής t.

A_IM ο συντελεστής μεταβολής της χρέωσης

Οι μεταβλητές EPSMPt και DASMPt αναφέρονται πάντα στις Οριακές Τιμές της κατάλληλης Λειτουργικής Ζώνης.

3. Σε περίπτωση που, κατά την Περίοδο Κατανομής t, υφίστανται ειδικές έκτακτες συνθήκες οι οποίες έχουν ως αποτέλεσμα την μη επίλυση του ΗΕΠ ή επιβάλλουν την τροποποίηση της ποσότητας εισαγωγής του Συμμετέχοντος j από το Κόμβο Διασύνδεσης m από το Διαχειριστή του Συστήματος καθ’ υπέρβαση της επίλυσης του ΗΕΠ, χωρίς η ενέργεια αυτή να προκύπτει από συμβατική υποχρέωση του Διαχειριστή του Συστήματος απέναντι σε όμορο Διαχειριστή στα πλαίσια της επιβεβαίωσης των ανταλλαγών ενέργειας, ο υπολογισμός της ποσότητας IMPjmt που αντιστοιχεί στην απόκλιση IMRMQjmt γίνεται κατά τέτοιο τρόπο ώστε, ανάλογα με την περίπτωση: α) ο Συμμετέχων j να επιστρέψει το χρηματικό ποσό που εισέπραξε κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ για το τμήμα της ενέργειας που δεν εισήχθη λόγω της ως άνω τροποποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος, ή β) ο Συμμετέχων j να πιστωθεί με χρήση της Οριακής Τιμής Συστήματος για το τμήμα της επιπλέον ενέργειας που ει-

σήχθη λόγω της ως άνω τροποποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος. Για ενδεχόμενη απόκλιση πέραν της προαναφερθείσας, εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου (2) του παρόντος Άρθρου. Οι λεπτομέρειες του σχετικού υπολογισμού καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

4. Η χρέωση IMPkmt που αντιστοιχεί σε Αποκλίσεις στις Εξαγωγές του Εκπροσώπου Φορτίου k, ο οποίος εξάγει ηλεκτρική ενέργεια από την Ελλάδα μέσω του Κόμβου Διασύνδεσης m κατά την Περίοδο Κατανομής t, υπολογίζεται ως εξής:

   IMPkmt = max(IMRDQkmt,0) × max(EPSMPt,DASMPt) × A_IM + max(IMRMQkmt,0) × EPSMPt

5. Σε περίπτωση που, κατά την Περίοδο Κατανομής t, υφίστανται ειδικές έκτακτες συνθήκες οι οποίες έχουν ως αποτέλεσμα την μη επίλυση του ΗΕΠ ή επιβάλλουν την τροποποίηση της ποσότητας εξαγωγής Συμμετέχοντος k από το Κόμβο Διασύνδεσης m από το Διαχειριστή του Συστήματος καθ’ υπέρβαση της επίλυσης του ΗΕΠ, χωρίς η ενέργεια αυτή να προκύπτει από συμβατική υποχρέωση του Διαχειριστή του Συστήματος απέναντι σε όμορο Διαχειριστή στα πλαίσια της επιβεβαίωσης των ανταλλαγών ενέργειας, ο υπολογισμός της ποσότητας IMPkmt που αντιστοιχεί στην απόκλιση IMRMQkmt γίνεται κατά τέτοιο τρόπο ώστε, ανάλογα με την περίπτωση: α) ο Συμμετέχων k να πιστωθεί το χρηματικό ποσό που χρεώθηκε κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ για το τμήμα της ενέργειας που δεν εξήχθη λόγω της ως άνω τροποποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος, ή β) ο Συμμετέχων k να χρεωθεί με χρήση της Οριακής Τιμής Συστήματος για το τμήμα της επιπλέον ενέργειας που εξήχθη λόγω της ως άνω τροποποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος. Για ενδεχόμενη απόκλιση πέραν της προαναφερθείσας εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου (4) του παρόντος Άρθρου. Οι λεπτομέρειες του σχετικού υπολογισμού καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

6. Η αριθμητική τιμή του συντελεστή μεταβολής A_IM καθορίζεται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ. Η απόφαση αυτή εκδίδεται τουλάχιστον δύο μήνες προ του τέλους ενός ημερολογιακού έτους, ισχύει για το επόμενο ημερολογιακό έτος και δεν τροποποιείται εντός του έτους αυτού.

7. Σε σχέση με τα προγράμματα που πραγματοποιεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, οι Αποκλίσεις Εκτάκτων Εισαγωγών Συμπληρωματικής Ενέργειας και Εκτάκτων Εξαγωγών, καθώς και οι επιστροφές αυτών, χρεώνονται ή πιστώνονται στον Λογαριασμό ΛΠ-3, ενώ οι Αποκλίσεις εγγυήσεων εμπορικών προγραμμάτων και οι επιστροφές αυτών, καθώς και οι Αποκλίσεις προγραμμάτων δοκιμών επί των διασυνδέσεων, χρεώνονται ή πιστώνονται στον Λογαριασμό ΛΠ-2. Ειδικά τα ποσά που εισπράττονται για τις Αποκλίσεις λόγω Εκτάκτων Εισαγωγών Περίσσειας Ενέργειας πιστώνονται στον Λογαριασμό Λ-Β.

Άρθρο 155
Υπολογισμός Χρεώσεων για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης των Εκπροσώπων Φορτίου

1. Η χρέωση ή πίστωση που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης Εκπροσώπου Φορτίου p υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

IMPpt = IMQpt x EPSMPt

Θετικό αποτέλεσμα αντιστοιχεί σε χρέωση και αρνητικό σε πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p.

Η ποσότητα IMQpt αναπροσαρμόζεται καταλλήλως ώστε κατά τον ανωτέρω υπολογισμό να συνεκτιμώνται οι απώλειες του Δικτύου που αντιστοιχούν στην Δήλωση Φορτίου του Εκπροσώπου Φορτίου p.

2. Κατ’ εξαίρεση αν η Απόκλιση οφείλεται σε Περικοπή Φορτίου, στον ανωτέρω τύπο ως Οριακή Τιμή Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης λαμβάνεται η Διοικητικά Οριζόμενη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων.

Άρθρο 156

Υπολογισμός Χρεώσεων για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για τη μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, είναι τεχνολογίας tech και ανήκει στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, η χρέωση ή πίστωση $IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$, σε €, που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης $IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} = IMQ_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} \times \left(EPSMP_t + \Delta Z_{z,t}\right)$$

Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},m}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για τη μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ $u_{SPRES,tech,LFZ,z}$ που συμμετέχει στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, είναι τεχνολογίας tech και ανήκει στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z, υπολογίζεται για κάθε μήνα μ ως εξής:

$$IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},\mu} = \sum_{\forall t \in \mu} IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t}$$

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις ανωτέρω Χρεοπιστώσεις μετά το τέλος κάθε μήνα μ , στη συνέχεια, ανάλογα με την περίπτωση είτε τις εισπράττει από τους Παραγωγούς ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ, που συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο, είτε τις αποδίδει στους Παραγωγούς ΑΠΕ ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ, που συμμετέχουν στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απευθείας χωρίς εκπρόσωπο.

2. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AG_i,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ, που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i είναι ίδιας τεχνολογίας tech και ανήκουν στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z, η χρέωση ή πίστωση $IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t}$, σε €, που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης $IMQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t}$, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t}=IMQ_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t} \times \left(EPSMP_t + \Delta Z_{z,t}\right)$$

Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{vu_{AGSPRES,AGi},m}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για την Εικονική Μονάδα $vu_{AGSPRES,AGi}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ που εκπροσωπεί ο ίδιος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) AG_i, υπολογίζεται για κάθε μήνα μ ως εξής:

$$IMP_{vu_{AGSPRES,AGi},\mu} = \sum_{\forall t \in \mu} \sum_{\forall tech} \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t}$$

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις ανωτέρω Χρεοπιστώσεις μετά το τέλος κάθε μήνα μ , στη συνέχεια, ανάλογα με την περίπτωση, είτε τις εισπράττει από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ είτε τις αποδίδει στον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) που εκπροσωπεί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ.-ΗΕΠ.

3. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t, για την Εικονική Μονάδα $vu_{TSORES,tech,LFZ,z}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και οι οποίες είναι ίδιας τεχνολογίας tech και ανήκουν στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z, η χρέωση ή πίστωση $IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$, σε €, που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης $IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}=IMQ_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t} \times \left(EPSMP_t + \Delta Z_{z,t}\right)$$

Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{u_{TSORES},m}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για την κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ u_{TSORES} που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), υπολογίζεται για κάθε μήνα μ ως εξής:

$$IMP_{u_{TSORES},\mu} = \sum_{\forall t \in \mu} \sum_{\forall tech} \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$$

Ο Υπολογαριασμός Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 πιστώνεται ή χρεώνεται με το χρηματικό ποσό $IMP_{u_{TSORES},m}$, σε ευρώ (€), το οποίο υπολογίζεται για κάθε μήνα μ για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.).

4. Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{TOTALRES_{tech},t}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας tech υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$IMP_{TOTALRES_{tech},t} = \sum_{\forall u_{SPRES,tech,LFZ,z} \in tech} IMP_{u_{SPRES,tech,LFZ,z},t} + \sum_{\forall vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z} \in tech} IMP_{vu_{AGSPRES,AGi,tech,LFZ,z},t} + \sum_{\forall vu_{TSORES,tech,LFZ,z} \in tech} IMP_{vu_{TSORES,tech,LFZ,z},t}$$

5. Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{TOTALRES_{tech},m}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας tech υπολογίζεται για κάθε μήνα μ ως εξής:

$$IMP_{TOTALRES_{tech},\mu} = \sum_{\forall t \in \mu} IMP_{TOTALRES_{tech},t}$$

Μετά το τέλος κάθε μήνα, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης για τις ανωτέρω Χρεοπιστώσεις ανά τεχνολογία tech.

6. Η χρέωση ή πίστωση $IMP1_{TOTALRES_{tech},\mu}$ που αντιστοιχεί στον Αντιλογισμό Εσόδων για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας tech υπολογίζεται για κάθε μήνα μ ως εξής:

$$IMP1_{TOTALRES_{tech},\mu} = \sum_{\forall t \in \mu} \left[\left(MQ_{\mathrm{TOTALRES_{tech}},t} - DASQ_{\mathrm{TOTALRES_{tech}},t} \right) \times SMP_t \right]$$

7. Η χρέωση ή πίστωση $IMP2_{TOTALRES_{tech},\mu}$ που υπολογίζεται ως το μηνιαίο άθροισμα των ωριαίων γινομένων της απόκλισης της παραγωγής της τεχνολογίας επί την ωριαία διαφορά της ΟΤΑ από την ΟΤΣ για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είναι ίδιας τεχνολογίας tech υπολογίζεται για κάθε μήνα m ως εξής:

$$IMP2_{TOTALRES_{tech},\mu} = \sum_{\forall t \in \mu} \left[(MQ_{\text{TOTALRES}_{\text{tech}},t} - DASQ_{\text{TOTALRES}_{\text{tech}},t}) \times (EPSMP_t - SMP_t) \right]$$

8. Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{TOTALRES,t}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t ως εξής:

$$IMP_{TOTALRES,t} = \sum_{\forall tech} IMP_{TOTALRES_{tech},t}$$

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 36

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΩΝ ΕΠΙΒΕΒΛΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 157

Υπολογισμός Συμπληρωματικών Πληρωμών ή Χρεώσεων Μονάδων για Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Αύξηση Παραγωγής

1. Η συμπληρωματική χρέωση CONPut για Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής της Μονάδας u στην περίπτωση κατά την οποία η Μονάδα αυτή έχει λάβει Εντολή Κατανομής για αύξηση παραγωγής (INSTQut < 0) ή για διατήρηση της παραγωγής στην ποσότητα εντάχθηκε στο πρόγραμμα ΗΕΠ (INSTQut =0), υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t, μόνον εφόσον η προσαρμοσμένη ποσότητα ενέργειας την οποία κλήθηκε η Μονάδα να εγχύσει στο Σύστημα κατόπιν Εντολή Κατανομής αντιστοιχεί σε μέγεθος παραγωγής INSTMut μικρότερο από τη μετρούμενη ποσότητα παραγωγής MQut και σε αυτήν την περίπτωση υπολογίζεται ως εξής:

   CONPut = – UNINSTQut × (EPSMPt + ΔZ) × TLFut

   η οποία στην περίπτωση αυτή λαμβάνει θετικό πρόσημο και αντιστοιχεί σε χρέωση του Παραγωγού για τη Μονάδα u.

2. Η συμπληρωματική χρέωση για Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Αύξηση Παραγωγής του Παραγωγού g για κάθε Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων για όλες τις Μονάδες του Παραγωγού αυτού, ως εξής:

   $CONPgt = \Sigma^{n}_{u=1} CONPut$

Άρθρο 158

Υπολογισμός Συμπληρωματικών Χρεώσεων ή Πιστώσεων Μονάδων για Επιβεβλημένες και Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Μείωση Παραγωγής

1. Η συμπληρωματική χρέωση ή πίστωση COFCut που αντιστοιχεί σε Επιβεβλημένες και Μη Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής της Μονάδας u υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t, εφόσον συντρέχει μείωση παραγωγής (INSTQut > 0) της Μονάδας αυτής.

2. Κατά την Περίοδο Κατανομής t για Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής οι χρεώσεις της παραγράφου (1) υπολογίζονται ως ακολούθως:

   Α) Υπολογίζεται το f', το οποίο λαμβάνει τιμές από 1 έως f (1≤ f' ≤ f), ώστε να ικανοποιεί την παρακάτω σχέση:

   TECHSTEPQ(f'–1)ut < DASQut ≤ TECHSTEPQf'ut)

   Β) Λαμβάνεται ως τιμή υπολογισμού της προσωρινής χρέωσης για το μέρος της ποσότητας ενέργειας που αντιστοιχεί στο επίπεδο καθαρής παραγωγής f', την οποία κλήθηκε να μην παράγει η Μονάδα u κατά την Περίοδο Κατανομής t, η ελάχιστη τιμή μεταξύ της Οριακής Τιμής του Συστήματος και του διαφορικού κόστους παραγωγής που αντιστοιχεί στο επίπεδο καθαρής παραγωγής f', όπως αυτό υπολογίζεται κατά το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τα παραπάνω αποδίδονται ως εξής:

   INDNPf'ut = min(DASMPt, TECHSTEPPf΄ut)

   Γ) Υπολογίζεται η προσωρινή χρέωση για το μέρος της ποσότητας ενέργειας που μειώθηκε μετά από Εντολή Κατανομής και αντιστοιχεί στο επίπεδο καθαρής παραγωγής f' σύμφωνα με τον τύπο:

   COFCf'ut = min [INDNPf'ut × (DASQut – TECHSTEPQ(f'-1)ut),

   INDNPf'ut × (DASQut – INSTMut)]

   Δ) Για κάθε επίπεδο καθαρής παραγωγής από 1 έως (f'-1), όπως αυτά έχουν δηλωθεί στη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, λαμβάνεται ως τιμή υπολογισμού της προσωρινής χρέωσης για το μέρος της ποσότητας ενέργειας του αντιστοίχου επιπέδου καθαρής παραγωγής, το οποίο κλήθηκε να μην παράγει η Μονάδα u κατά την Περίοδο Κατανομής t, η ελάχιστη τιμή μεταξύ της Οριακής Τιμής του Συστήματος και του διαφορικού κόστους παραγωγής που αντιστοιχεί στο σχετικό επίπεδο καθαρής παραγωγής, ως ακολούθως:

   Για κάθε n από 1 μέχρι και (f'-1)

   Και λαμβάνοντας TECHSTEPQ0ut= 0

   Εάν INDNP((f'–n)+1))ut ≠ 0

   Και INSTMut < TECHSTEPQ(f'–n)ut

Τότε $INDNP(f'–n)ut = min(DASMPt, TECHSTEPP(f'−n)ut)$

Αλλιώς $INDNP(f'–n)ut = 0$

Ε) Υπολογίζεται η προσωρινή πληρωμή (COFC(f'-n)ut) για κάθε μέρος της ποσότητας ενέργειας που δεν παρήχθη από τη Μονάδα u κατόπιν Εντολής Κατανομής και το οποίο αντιστοιχεί στο επίπεδο καθαρής παραγωγής n σύμφωνα με τον τύπο:

$$COFC(f'-n)ut = min[INDNP(f'–n)ut \times (TECHSTEPQ(f'–n)ut – TECHSTEPQ(f'–n–1)ut), (INDNP(f'–n)ut) \times (TECHSTEPQ(f'–n)ut – INSTMut)]$$

$\forall n \in (1,(f' -1))$

Σε κάθε περίπτωση, η τιμή υπολογισμού της προσωρινής χρέωσης INDNPfut προσαρμόζεται έτσι ώστε η χρέωση για κάθε μέρος της ποσότητας ενέργειας που δεν παρήχθη από τη Μονάδα u κατόπιν Εντολής Κατανομής να μην είναι μεγαλύτερη από την αντίστοιχη πίστωση κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ.

3. Η συμπληρωματική χρέωση ή πίστωση για τη Μονάδα u η οποία έλαβε Εντολή Κατανομής για μείωση της παραγωγής της κατά την Περίοδο Κατανομής t, υπολογίζεται εφαρμόζοντας τον τύπο:

$$COFCut = \Sigma^{f'}_{n=1} COFCnut – (DASQut – max(MQut, INSTMut)) \times (EPSMPt + \Delta Zu) \times TLFut$$

4. Κατ’ εξαίρεση των ανωτέρω, η συμπληρωματική χρέωση COFCut που αντιστοιχεί σε Επιβεβλημένες Μεταβολές Παραγωγής για μείωση παραγωγής της Κατανεμόμενης Μονάδας u σε σχέση με το τμήμα της ενέργειας που αντιστοιχεί στην Προσφορά Έγχυσης που έχει υποβληθεί από το Χρηματιστήριο Ενέργειας κατά το Άρθρο 48 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και δεν αφορά σε Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ, υπολογίζεται κατά τέτοιον τρόπο ώστε η Μονάδα να επιστρέψει για το εν λόγω τμήμα της ενέργειας που δεν εγχύθηκε το αντίστοιχο χρηματικό ποσό που έλαβε κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ. Οι λεπτομέρειες των σχετικών υπολογισμών καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

5. Η συμπληρωματική χρέωση ή πίστωση για Επιβεβλημένη και Μη Επιβεβλημένη Μεταβολή Παραγωγής στην περίπτωση Εντολής για Μείωση Παραγωγής του Παραγωγού g για κάθε Περίοδο Κατανομής t υπολογίζεται ως το άθροισμα των αντίστοιχων χρεώσεων για όλες τις Μονάδες του Παραγωγού αυτού, ως εξής:

$$COFCgt = \Sigma^{n}_{u=1}COFCut$$

Άρθρο 159
Ημερήσιες Πληρωμές και Χρεώσεις

1. Κάθε Ημέρα Υπολογισμού, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει την ημερήσια πληρωμή ή χρέωση ενέργειας που αναλογεί σε κάθε Συμμετέχοντα για την αντί-

στοιχη Ημέρα Κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη την ενέργεια την οποία ο Συμμετέχων ενέχυσε ή απορρόφησε από το Σύστημα για κάθε Περίοδο Κατανομής της συγκεκριμένης Ημέρας Κατανομής. Συγκεκριμένα:

Α) Για τους κατόχους άδειας παραγωγής Μονάδων υπολογίζονται ως εξής:

$GEN_BALgt = IMPgt + CONPgt + COFCgt$

$GEN_BALgd = \Sigma^{24}_{t=1}GEN_BALgt$

Εάν $GEN_BALgd < 0$ τότε $EPgd = -GEN_BALgd$

Αλλιώς $ECgd = GEN_BALgd$

Β) Για τους Εκπροσώπους Φορτίου που εκπροσωπούν φορτία εντός της Ελληνικής Επικράτειας υπολογίζονται ως εξής:

$SUP_BALpt = IMPpt$

$SUP_BALpd = \Sigma^{24}_{t=1} SUP_BALpt$

Εάν $SUP_BALpd >0$ τότε $ECpd = SUP_BALpd$

Αλλιώς $EPpd = - SUP_BALpd$

Γ) Για τους Εκπροσώπους Φορτίου που διενεργούν εισαγωγές στην Ελλάδα υπολογίζονται ως εξής:

$SUP_BALjt = IMPjt$

$SUP_BALjd = \Sigma^{24}_{t=1} SUP_BALjt$

$ECjd = SUP_BALjd$

Δ) Για τους Εκπροσώπους Φορτίου που διενεργούν εξαγωγές από την Ελλάδα υπολογίζονται ως εξής:

$SUP_BALkt = IMPkt$

$SUP_BALkd = \Sigma^{24}_{t=1} SUP_BALkt$

$ECkd = SUP_BALkd$

2. Κατανεμόμενη Μονάδα, η οποία δεν βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία και η οποία εγχέει ενέργεια στο Σύστημα κατόπιν Εντολής Κατανομής, δικαιούται την κάλυψη τουλάχιστον του Μεταβλητού της Κόστους για την παραγωγή ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κάλυψης Κόστους της Ημέρας Κατανομής στις παρακάτω περιπτώσεις: (i) Όταν η εν λόγω Μονάδα εντάσσεται με Εντολή του Διαχειριστή και χωρίς να έχει προγραμματισθεί η λειτουργία της κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ.

(ii) Όταν κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ εντάσσεται σε συγκεκριμένο επίπεδο φόρτισης αμιγώς για λόγους εξυπηρέτησης απαιτήσεων εφεδρείας.

Ειδικότερα, ως Περίοδος Κάλυψης Κόστους ορίζεται το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της εν λόγω Ημέρας Κατανομής, για τις οποίες ισχύει τουλάχιστον μία εκ των ανωτέρω (i) και (ii) περιπτώσεων.. Για κάθε Περίοδο Κάλυψης Κόστους υπολογίζονται:

α. Η συνολική πίστωση που προκύπτει για την εν λόγω Μονάδα από την Εκκαθάριση του ΗΕΠ και το μέρος της χρέωσης ή πίστωσης που έχει υπολογισθεί κατά την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων για την επιβεβλημένη μεταβολή παραγωγής,

β. το αντίστοιχο Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας, το οποίο για κάθε Περίοδο Κατανομής της Περιόδου Κάλυψης, υπολογίζεται για την παραγωγή ενέργειας που αντιστοιχεί στο ελάχιστο μεταξύ (1) της ποσότητας ενέργειας, η οποία προκύπτει από τιςΕντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος, και (2) της ποσότητας ενέργειας που τελικά εγχύθηκε στο Σύστημα.

Σε περίπτωση που η διαφορά μεταξύ του ποσού που αντιστοιχεί στο στοιχείο (β) και του ποσού που αντιστοιχεί στο στοιχείο (α) είναι θετική, η Μονάδα δικαιούται πρόσθετης αμοιβής για την εν λόγω Περίοδο Κάλυψης Κόστους, ίσης με την ως άνω διαφορά. Κατ’ εξαίρεση, Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ δικαιούται πρόσθετης αμοιβής μόνο για το μέρος της εγχεόμενης στο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ. Οι πιστώσεις και το κόστος της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχούν στο μέρος της εγχεόμενης στο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας που έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ, δεν λαμβάνονται υπόψη στους ως άνω υπολογισμούς. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιεύει σε μηνιαία βάση τα ανωτέρω ποσά, τόσο συγκεντρωτικά όσο και αναλυτικά, συνοδευόμενα από την απαραίτητη τεκμηρίωση. Λεπτομέρειες σχετικά με τους ως άνω υπολογισμούς, τις Μονάδες που δικαιούνται την πρόσθετη αμοιβή και την δημοσίευση των σχετικών στοιχείων, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Σε περίπτωση κατά την οποία Μονάδα λειτουργήσει κατόπιν εντολής του Διαχειριστή του Συστήματος, σε περιπτώσεις έκτακτων συνθηκών, και τα μεταβλητά κόστη αυτής, λόγω του ύψους τους, δεν είναι δυνατό να προκύψουν από τη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, η Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους, για Περίοδο Κάλυψης, η οποία περιλαμβάνει ολόκληρο το διάστημα κατά το οποίο κλήθηκε η Μονάδα να λειτουργήσει κατόπιν της εντολής του Διαχειριστή, πραγματοποιείται κατόπιν έγκρισης του Διαχειριστή του Συστήματος, βάσει των σχετικών παραστατικών προμήθειας καυσίμου, τα οποία υποβάλλονται στη συνέχεια αλλά και άμεσα από τον Παραγωγό στο Διαχειριστή του Συστήματος. Τα στοιχεία αυτά πρέπει να κοινοποιούνται στη ΡΑΕ και να τεκμηριώνουν το κόστος του καυσίμου που καταναλώθηκε από την εν λόγω Μονάδα στο αντίστοιχο χρονικό διάστημα.

3. Κατανεμόμενη Μονάδα, καθώς και Μονάδα που βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία, η οποία εγχέει ενέργεια στο Σύστημα, δικαιούται αποζημίωση ίση με το ποσό που αναλογεί στον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης, λόγω κατανάλωσης φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή. Ειδικά, οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ δικαιούνται να αποζημιωθούν μόνο για το μέρος της εγχεόμενης στο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ. Λεπτομέρειες σχετικά με τους ως άνω υπολογισμούς, τις Μονάδες που δικαιούνται την πρόσθετη αμοιβή και τη δημοσίευση των σχετικών στοιχείων, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

4. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει στο Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα απαραίτητα μεγέθη αναφορικά με τις Κατανεμόμενες Μονάδες

ΣΗΘΥΑ, ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος να εκπληρώνει τις υποχρεώσεις του όπως αυτές απορρέουν από τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 37

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΣΕΩΝ

Άρθρο 160

Λογαριασμοί Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

1. Για την εκκαθάριση των ημερησίων χρεώσεων και πιστώσεων στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί το Σύστημα Επίλυσης και Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων.

2. Κάθε Συμμετέχων οφείλει:

Α) Να τηρεί έναν τραπεζικό λογαριασμό, σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί στην Ελλάδα (Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων), για την πραγματοποίηση των πληρωμών ή εισπράξεων που του αναλογούν μέσω τραπεζικών πράξεων, κατόπιν εντολών οι οποίες εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ως συνέπεια της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Β) Να διατηρεί σε ισχύ, καθ’ όλη τη διάρκεια συμμετοχής του στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος, εξουσιοδότηση προς το Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία ισχύει και για τον εξουσιοδοτημένο από το Διαχειριστή του Συστήματος Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ, για την εκτέλεση τραπεζικών πράξεων σχετικά με τον Λογαριασμό του.

Γ) Να ενημερώνει αυθημερόν το Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με οποιαδήποτε αλλαγή οποιουδήποτε στοιχείου του Λογαριασμού του, υποβάλλοντας έγγραφη βεβαίωση του πιστωτικού ιδρύματος.

Δ) Να ορίσει εκπρόσωπο επικοινωνίας με το Διαχειριστή Συστήματος για όλα τα θέματα Εκκαθάρισης στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών Διαχειριστη Συστήματος.

3. Η ενεργοποίηση του Λογαριασμού Συμμετέχοντα, η οποία βεβαιώνεται από το πιστωτικό ίδρυμα στο οποίο ανοίχτηκε ο λογαριασμός, και η εξουσιοδότηση του στοιχείου (Β) της παραγράφου (2) του άρθρου αυτού, αποτελούν προϋποθέσεις για την

αποδοχή της εγγραφής του Συμμετέχοντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Για τους σκοπούς της Εκκαθάρισης, κάθε Λογαριασμός Συμμετέχοντα λαμβάνει από το Διαχειριστή του Συστήματος ένα κωδικό αριθμό ο οποίος είναι μοναδικός, τηρείται από το Διαχειριστή του Συστήματος και δεν μεταβάλλεται. Ο Διαχειριστή του Συστήματος αναγνωρίζει τον Συμμετέχοντα κατά πρώτο λόγο από τον κωδικό αριθμό και κατά δεύτερο από τα στοιχεία αναγνώρισης του Λογαριασμού του.

4. Ο Λογαριασμός Συμμετέχοντα απενεργοποιείται μετά από διαγραφή Συμμετέχοντα από το Μητρώο Συμμετεχόντων και μετά την εξόφληση ληξιπρόθεσμων οφειλών.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συμβάλλεται με το Φορέα Εκκαθάρισης ΗΕΠ προκειμένου ο τελευταίος να εκτελεί τις τραπεζικές πράξεις και να παρέχει υπηρεσίες λογιστικής παρακολούθησης.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί ειδικό λογιστικό λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα με σκοπό τη λογιστική παρακολούθηση των πιστώσεων και χρεώσεων που τον αφορούν στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων.

Άρθρο 161

Διαδικασία Ημερησίων Πληρωμών και Χρεώσεων και Ενημέρωση Συμμετεχόντων

1. Οι εντολές πιστώσεων και χρεώσεων εκδίδονται κατά την Ημέρα Υπολογισμού και καταγράφονται σε Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία κοινοποιείται σε κάθε Συμμετέχοντα κατά το μέρος που τον αφορά.

2. Η Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων περιλαμβάνει ιδίως:

   Α) Τις χρεώσεις και πιστώσεις κάθε Συμμετέχοντα για κάθε Περίοδο Κατανομής και για κάθε μία από τις δραστηριότητές του αναλυτικά.

   Β) Το συνολικό χρηματικό ποσό που τελικά προκύπτει ως χρέωση ή πίστωση για κάθε Συμμετέχοντα.

   Γ) Τα δεδομένα μετρήσεων για κάθε Περίοδο Κατανομής τόσο για κάθε Μετρητή όσο και ανά Κατηγορία Μετρητών που εκπροσωπεί κάθε Συμμετέχων.

   Δ) Τις Εντολές Κατανομής που σχετίζονται με τον υπολογισμό των παραπάνω χρεώσεων και πιστώσεων.

   Ε) Άλλα στοιχεία που κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος που επεξηγούν την Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, εφόσον αυτά δεν είναι εμπιστευτικά.

3. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων και εκδίδει την Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

5. Τη δέκατη τέταρτη (14) ημερολογιακή ημέρα από την Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα την Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που τον αφορά και αποστέλλει σε κάθε Συμμετέχοντα τα σχετικά παραστατικά και προβαίνει στην έκδοση των σχετικών τραπεζικών εντολών.

6. Η Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εκδίδεται κατά τον τύπο και το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

7. Σε κάθε περίπτωση, ο Συμμετέχων προς τον οποίο κοινοποιείται Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων οφείλει να εξοφλεί τις χρεώσεις και να λαμβάνει τις πιστώσεις που αναφέρονται σε αυτή κατά την Ημέρα Πληρωμής. Η παραπάνω υποχρέωση είναι ανεξάρτητη τυχόν ενστάσεων του Συμμετέχοντος και η μη συμμόρφωση προς αυτήν επάγεται συνέπειες κατά το Άρθρο 163 του παρόντος Κώδικα.

8. Ο Συμμετέχων που συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την επίλυση της διαφωνίας που προέκυψε σε σχέση με ορισμένη Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, είναι υποχρεωμένος να καταβάλει τις τυχόν δαπάνες με τις οποίες επιβαρύνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος για την πραγματοποίηση επαναληπτικών υπολογισμών εκκαθάρισης. Τα ποσά αυτά επιστρέφονται στον Συμμετέχοντα, εάν από τη διενέργεια επαναληπτικών υπολογισμών προκύψει ότι η Κατάσταση Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ήταν λανθασμένη. Οι δαπάνες αυτές εγγράφονται στην Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

9. Λεπτομέρειες σχετικά με τον τύπο και το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και των σχετικών παραστατικών και τραπεζικών πράξεων καθώς και σχετικά με τον τρόπο και το περιεχόμενο της επικοινωνίας μεταξύ των Συμμετεχόντων και του Διαχειριστή του Συστήματος στα πλαίσια της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 162
Διαδικασίες Μεταφοράς Κεφαλαίων

1. Στο πλαίσιο της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων πραγματοποιούνται μεταφορές κεφαλαίων μεταξύ των Λογαριασμών Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Διαχειριστή και κάθε Συμμετέχοντα αντίστοιχα.

2. Συμμετέχων, ο οποίος έχει καταστεί οφειλέτης βάσει της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων υποχρεούται να προβεί σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ολοκληρωθεί η μεταφορά των οφειλομένων ποσών προς το Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Διαχειριστή του Συστήματος εντός της προθεσμίας που προβλέπεται κατά το Άρθρο 161 του παρόντος Κώδικα.

3. Με τη λήξη της ως άνω προθεσμίας ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει τις διενεργηθείσες μεταφορές κεφαλαίων προς το Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του Διαχειριστή του Συστήματος, εγγράφει τις σχετικές πληρωμές κάθε Συμμετέχοντα στον ειδικό λογιστικό λογαριασμό Αποκλίσεων του Συμμετέχοντα και, μεριμνά για τη μεταφορά τυχόν σχετικού ποσού στον Λογαριασμό Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του κάθε Συμμετέχοντα.

Άρθρο 163
Διαδικασία Εκκαθάρισης σε Περίπτωση Υπερημερίας Συμμετέχοντα

1. Σε περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντος, ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά ώστε να ολοκληρωθεί η εκκαθάριση του Λογαριασμού Εκκαθάρισης Αποκλίσεων πριν από τη λήξη των τραπεζικών εργασιών της συγκεκριμένης Ημέρας Πληρωμής και για το σκοπό αυτό ενεργεί τα ακόλουθα:

    Α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθεί μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει ο υπερήμερος Συμμετέχων και ενημερώνει τον υπερήμερο Συμμετέχοντα, τους λοιπούς Συμμετέχοντες καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης σχετικά με την υπερημερία.

    Β) Εάν δεν εξοφλείται πλήρως η ληξιπρόθεσμη οφειλή, καλύπτει το έλλειμμα μέσω του Λογαριασμού Αποθεματικού και προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής καθώς και κάθε θετικής ζημίας που υπέστη λόγω υπερημερίας.

    Γ) Ο υπερήμερος Συμμετέχων οφείλει να προβεί άμεσα σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να εκπληρώνει την υποχρέωση παροχής εγγύησης που του αναλογεί κατά το Άρθρο 179 του παρόντος Κώδικα.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Εκπροσώπους Φορτίου που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των οικονομικών τους υποχρεώσεων κατά την Εκκαθάριση Αποκλίσεων.

Άρθρο 164
Λογαριασμός Αποθεματικού του Διαχειριστή

1. Για την κάλυψη τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο του Συστήματος Συναλλαγών του Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί Λογαριασμό Αποθεματικού.

2. Οι δαπάνες τήρησης του Λογαριασμού Αποθεματικού, καθώς και κάθε άλλο χρηματοοικονομικό κόστος που σχετίζεται με αυτόν, χρεώνονται σε ειδικό δευτεροβάθμιο λογαριασμό του Λογαριασμού Προσαυξήσεων σχετικά με το Λογαριασμό Αποθεματικού.

3. Εάν επιτευχθεί είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής που καλύφθηκε από το Λογαριασμό Αποθεματικού, ο Διαχειριστής του Συστήματος πιστώνει το ποσό της είσπραξης στο Λογαριασμό Αποθεματικού.

Άρθρο 165

Εκκαθάριση σε Έκτακτες Περιστάσεις

1. Εάν η εφαρμογή της διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων είναι αδύνατη ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης του Συστήματος, βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής ή των Συστημάτων Επικοινωνίας ή λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του Συστήματος, ο τελευταίος δύναται να αναβάλλει την Εκκαθάριση για διάστημα τριών (3) ημερών, εφόσον η αδυναμία κρίνεται προσωρινή και αναμένεται να μην διαρκέσει πέραν του διαστήματος αυτού. Σε κάθε άλλη περίπτωση η εκκαθάριση διενεργείται με κάθε πρόσφορο μέσο.
2. Εάν κατά την έναρξη της Περιόδου Υπολογισμού τα Δεδομένα Μετρήσεων ή άλλες πληροφορίες που είναι αναγκαίες για τον υπολογισμό των πληρωμών και των χρεώσεων στα πλαίσια της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων δεν είναι διαθέσιμα, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε εύλογη εκτίμηση των μη διαθέσιμων δεδομένων, λαμβάνοντας υπόψη την ιστορική εξέλιξη αυτών καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο προς τούτο στοιχείο, και εκδίδει βάσει αυτών τις Καταστάσεις Αρχικής και Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων παρατείνοντας τις χρονικές προθεσμίες για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων, εφόσον υπάρχει ανάγκη. Οι λεπτομέρειες της παράτασης των προθεσμιών αυτών και η μέθοδος που χρησιμοποιείται για τη θεμελίωση των κατ’ εκτίμηση δεδομένων δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή.
3. Εντός ευλόγου χρονικού διαστήματος από την επέλευση των έκτακτων περιστάσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει αιτιολογημένη αναφορά σχετικά με τις περιστάσεις αυτές καθώς και τα ληφθέντα προς την αντιμετώπισή τους μέτρα. Η αναφορά αυτή υποβάλλεται στη ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος.
4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε επαλήθευση των κατ’ εκτίμηση δεδομένων που χρησιμοποίησε και αναθεωρεί βάσει αυτής τις Καταστάσεις Αρχικής και Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Εάν η επαλήθευση δεν είναι εφικτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος αναθεωρεί τις Καταστάσεις κατά εύλογη κρίση, λαμβάνοντας υπόψη τα δεδομένα που παρέχουν οι Συμμετέχοντες.

Άρθρο 166

Ορισμός Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης σε περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης

1. Σε περίπτωση που ο υπολογισμός της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων είναι αδύνατος ιδίως λόγω Κατάστασης Έκτακτης Ανάγκης, ή βλάβης του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών ΗΕΠ ή του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής ή των

λοιπών ηλεκτρονικών συστημάτων του Διαχειριστή του Συστήματος, ο τελευταίος δύναται να αναβάλλει τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης για διάστημα τριών (3) ημερών, εφόσον η αδυναμία κρίνεται προσωρινή και δεν αναμένεται να διαρκέσει πέραν του διαστήματος αυτού, και ενημερώνει τη ΡΑΕ θέτοντας στη διάθεσή της όλα τα στοιχεία που η τελευταία τυχόν ζητήσει για τον προσδιορισμό Διοικητικά Οριζόμενης Οριακής Τιμής Αποκλίσεων.

2. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος ερευνά τους λόγους για τους οποίους δεν ήταν δυνατό να προσδιορισθεί η Οριακή Τιμή Αποκλίσεων και δημοσιεύει σχετική έκθεση.

Άρθρο 167
Συγκεντρωτική Εκκαθάριση Αποκλίσεων

1. Κάθε ημερολογιακό έτος χωρίζεται σε τέσσερα τρίμηνα, καθένα από τα οποία ορίζεται ως Περίοδος Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

2. Μετά την παρέλευση της Περιόδου Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στη Συγκεντρωτική Εκκαθάριση Αποκλίσεων, στο πλαίσιο της οποίας:

   Α) Εντοπίζει τυχόν σφάλματα στους αρχικούς υπολογισμούς των χρεώσεων και πιστώσεων των Καταστάσεων Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

   Β) Επαληθεύει βάσει νεότερων δεδομένων τυχόν εκτίμηση που έγινε στην περίπτωση Εκκαθάρισης σε Έκτακτες Περιστάσεις.

   Γ) Λαμβάνει υπόψη την έκβαση της διαδικασίας Επίλυσης Διαφορών.

3. Έξι εβδομάδες μετά την παρέλευση της Περιόδου Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει σε κάθε Συμμετέχοντα Προσωρινή Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία αφορά την Περίοδο αυτή. Στην Προσωρινή Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων αναγράφονται χρεώσεις και πιστώσεις οι οποίες προέκυψαν κατά τη Συγκεντρωτική Εκκαθάριση Αποκλίσεων.

4. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο της Προσωρινής Κατάστασης Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση της Κατάστασης αυτής αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων και εκδίδει την Τελική Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, την οποία κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα κατά το μέρος που τον αφορά. Τυχόν διαφορές επιλύονται κατά το Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

6. Τη δέκατη τέταρτη (14) ημερολογιακή ημέρα από την κοινοποίηση της Τελικής Κατάστασης Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει τα σχετικά παραστατικά και προβαίνει στην έκδοση των σχετικών τραπεζικών εντολών.

7. Οι Προσωρινές και Τελικές Καταστάσεις Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εκδίδονται κατά τον τύπο και το περιεχόμενο της Κατάστασης Αρχικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και αναφέρονται στα συγκεντρωτικά στοιχεία της Περιόδου Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

8. Σε κάθε περίπτωση, ο Συμμετέχων προς τον οποίο κοινοποιείται Τελική Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων οφείλει να εξοφλεί τις χρεώσεις και να λαμβάνει τις πιστώσεις που αναφέρονται σε αυτή κατά την Ημέρα Πληρωμής, ήτοι μετά από διάστημα δύο (2) εργάσιμων ημερών από την πρώτη εργάσιμη ημέρα που ακολουθεί την κοινοποίηση της Τελικής Κατάστασης Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και μέχρι την 10η πρωινή ώρα αυτής. Η παραπάνω υποχρέωση είναι ανεξάρτητη τυχόν ενστάσεων του Συμμετέχοντος και η μη συμμόρφωση προς αυτήν επάγεται συνέπειες κατά το Άρθρο 163 του παρόντος Κώδικα.

9. Ο Συμμετέχων που συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την επίλυση της διαφωνίας που προέκυψε σε σχέση με ορισμένη Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, είναι υποχρεωμένος να καταβάλει τις τυχόν δαπάνες με τις οποίες επιβαρύνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος για την πραγματοποίηση επαναληπτικών υπολογισμών εκκαθάρισης. Τα ποσά αυτά επιστρέφονται στον Συμμετέχοντα, εάν από τη διενέργεια επαναληπτικών υπολογισμών προκύψει ότι η Προσωρινή Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ήταν λανθασμένη. Οι δαπάνες αυτές εγγράφονται στην Τελική Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 38

ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΤΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΕΩΝ

Άρθρο 168

Λογαριασμοί του Διαχειριστή του Συστήματος

1. Με το λογιστικό του σύστημα ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί τους εξής διακριτούς λογιστικούς λογαριασμούς:

(Λ−Α) Λογαριασμός για τις Απώλειες των Διαμετακομίσεων, με έσοδο το καθαρό τίμημα της συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για το τμήμα των απωλειών και έξοδο την επιστροφή στους Συμμετέχοντες εκείνου του κόστους που έχουν επωμιστεί για τις απώλειες λόγω των Διαμετακομίσεων τους, όπως περιγράφεται στο Άρθρο 178

(Λ-Β) Λογαριασμός για τα έσοδα από Έκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας.

(Λ-Γ) Λογαριασμός Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων και Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και Εκκαθάρισης Επιβεβλημένων και Μη Επιβεβλημένων Μεταβολών Παραγωγής χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Δ) Λογαριασμός Επικουρικών Υπηρεσιών, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς κατά κατηγορία και χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Ε) Λογαριασμός Αποθεματικού σχετικά με την κάλυψη τυχόν ελλειμμάτων συναλλαγών εκτός Διαδικασίας Εκκαθάρισης ΗΕΠ

(Λ-ΣΤ) Λογαριασμός Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Ζ) Λογαριασμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, ο οποίος περαιτέρω διαχωρίζεται για κάθε κατηγορία μη συμμόρφωσης, οι οποίες προβλέπονται κατά το Άρθρο 12, το Άρθρο 15, το Άρθρο 16, το Άρθρο 18, το Άρθρο 22, το Άρθρο 61, το Άρθρο 117 και το Άρθρο 190, και ο οποίος επίσης περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα

(Λ-Η) Λογαριασμός για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος

(Λ-ΙΑ) Λογαριασμός για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος

(Λ-ΙΒ) Λογαριασμός Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος

(Λ-ΙΓ) Λογαριασμός για την Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων

(Λ-ΙΔ) Λογαριασμός Προσαυξήσεων, ο οποίος αποτελείται από τους εξής δευτεροβάθμιους λογιστικούς λογαριασμούς:

ΛΠ-2: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης

ΛΠ-3: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για την παροχή Επικουρικών και Λοιπών Υπηρεσιών

ΛΠ-4: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Αποθεματικού

ΛΠ-5: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος

ΛΠ-6: Προσαυξήσεις για το Λογαριασμό για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος.

(Λ-ΙΕ) Λογαριασμός Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, ο οποίος περιλαμβάνει επιμέρους Λογαριασμούς Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας χωριστά για κάθε Συμμετέχοντα.

2. Από τον Λογαριασμό Λ-ΙΒ δύνανται, μεταξύ άλλων, να εκταμιεύονται τα αναγκαία χρηματικά ποσά για την καταβολή αποζημιώσεων οι οποίες ενδεχομένως επιβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος, όπως ενδεικτικά στο πλαίσιο της συμμετοχής του στο Πολυμερές Συμφωνητικό για την εφαρμογή του Εγχειριδίου Λειτουργίας του ENTSO-E. Οι καταλογισθείσες δαπάνες για την καταβολή αποζημιώσεων ανακτώνται μέσω ειδικής χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου μέσω του δευτεροβάθμιου λογιστικού λογαριασμού ΛΠ-2, του Λογαριασμού Προσαυξήσεων. Οι δαπάνες αυτές ανακτώνται εντός εξαμήνου από τον καταλογισμό τους.

3. Το λογιστικό σύστημα για τους ανωτέρω λογαριασμούς ελέγχεται και πιστοποιείται ετησίως από ορκωτούς ελεγκτές. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει την ΡΑΕ σε τριμηνιαία βάση και εντός ενός μηνός από την πάροδο του κάθε τριμήνου για τις κινήσεις των ανωτέρω λογαριασμών.

Άρθρο 169
Λογιστικές Πράξεις Λογαριασμού Προσαυξήσεων

1. Οι λογιστικοί λογαριασμοί Λ-Γ έως και Λ-ΙΓ περιλαμβάνουν όλες τις λογιστικές πράξεις, και ιδίως πράξεις χρέωσης και πίστωσης Συμμετεχόντων, όπως αυτές προβλέπονται με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Περιλαμβάνουν επίσης κατά περίπτωση χρεώσεις των Λογαριασμών που αντιστοιχούν σε πληρωμή δικαιούχων, κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, όπως ιδίως ο Κύριος του Συστήματος για το κόστος χρήσης του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Συστήματος για τις διοικητικές του δαπάνες.

2. Οι λογιστικές πράξεις για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων αφορούν αποκλειστικά σε χρεώσεις ή επιστροφές προηγούμενων πληρωμών Συμμετεχόντων οι οποίες είναι αναγκαίες προκειμένου να ισοσκελίζονται οι αντίστοιχοι λογιστικοί λογαριασμοί.

3. Ο παρών Κώδικας καθορίζει χωριστά για κάθε δευτεροβάθμιο Λογαριασμό Προσαυξήσεων τον τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων ή επιστροφών πληρωμών Συμμετεχόντων καθώς και τον τρόπο επιμερισμού του ελλείμματος ή του πλεονάσματος του αντίστοιχου λογιστικού λογαριασμού. Περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με τις λογιστικές πράξεις του παρόντος Κεφαλαίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Άρθρο 170
Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-2

1. Οι χρεώσεις ή πιστώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης αντισταθμίζουν ποσά τα οποία δεν είναι δυνατόν να επιμερισθούν στους Συμμετέχοντες με τη διαδικασία Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων.

2. Το συνολικό ποσό στο οποίο αφορά ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων ΛΠ-2, υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Θετικό Αποτέλεσμα επάγεται χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο του ΛΠ-2, ενώ αρνητικό αποτέλεσμα επάγεται πιστώσεις των Συμμετεχόντων.

3. Το κόστος RESIDt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί κατά την Περίοδο Κατανομής t, χωρίς να λαμβάνεται υπόψιν η εκπροσώπηση Μετρητών Διασυνδέσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT2_{pt} = \frac{MQ_{pt}}{\sum_{p} MQ_{pt}} \times RESID_{t}$$

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT2pt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ’ αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (3) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της ενέργειας που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 171
Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-3

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Επικουρικών και Λοιπών Υπηρεσιών αντισταθμίζουν τις πληρωμές που καταβάλλονται σύμφωνα με το Τμήμα ΙΙΙ και το Άρθρο 159 παράγραφοι 2 και 3 του παρόντος Κώδικα. Ανάλογα με την περίπτωση, αφαιρούνται ή προστίθενται οι πιστώσεις και οι χρεώσεις οι οποίες προκύπτουν από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων και οι οποίες αντιστοιχούν στις παραπάνω πληρωμές. Στον Λογαριασμό αυτό περιλαμβάνεται το καθαρό τίμημα (δαπάνες μείον εισπράξεις) που καταβάλλεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος προς Διαχειριστές γειτονικών Συστημάτων – με εξαίρεση τις εισπράξεις που προκύπτουν από τις Αποκλίσεις Εκτάκτων Εισαγωγών Περίσσειας Ενέργειας – ή στο πλαίσιο του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, με την επιφύλαξη των προβλέψεων του Άρθρου 178 παράγραφος 9 του παρόντος Κώδικα.

2. Η συνολική αυτή πληρωμή υπολογίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και τις σχετικές συμβάσεις. Ως προς το σκέλος των πληρωμών παγίου χαρακτήρα το ποσό που αντιστοιχεί στο σύνολο του ημερολογιακού έτους επιμερίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης

Συστήματος. Σε αυτό προστίθενται τα ποσά των πληρωμών τα οποία υπολογίζονται για κάθε Περίοδο Κατανομής σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα και τις σχετικές συμβάσεις. Το προκύπτον ποσό πληρωμής για κάθε Περίοδο Κατανομής συμβολίζεται ως ANSCC t και μετράται σε Ευρώ.

3. Το ποσό ANSCCt επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί και σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου k που διενεργεί εξαγωγές (χωρίς να συμπεριλαμβάνεται σε αυτούς ο Διαχειριστής του Συστήματος) ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας στα Διασυνοριακά Σημεία Τιμολόγησης, όπως αυτή προκύπτει κατά την πραγματική λειτουργία του Συστήματος, ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Περίοδο Κατανομής t. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT3_{\substack{P\\K}t} = \frac{MQ_{pt} + \sum_{m} MQ_{kmt}}{\sum_{p} MQ_{pt} + \sum_{k \neq HTSO} \sum_{m} MQ_{kmt}} \times ANSCC_t$$

4. Το χρηματικό ποσό UPLIFT3pkt συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

5. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός για τις Επικουρικές και Λοιπές Υπηρεσίες δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ’ αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (3) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της ενέργειας που αντιστοιχεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού για τις Επικουρικές Υπηρεσίες προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

6. Για τον υπολογισμό της ποσότητας ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας στα Διασυνοριακά Σημεία Τιμολόγησης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που διενεργεί εξαγωγές, δεν λαμβάνονται υπόψη οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ύψος που αντιστοιχεί στις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, που ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου διενεργεί κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής. Κατά τον υπολογισμό των εισαγωγών, στο πλαίσιο του παρόντος άρθρου, οι εισαγωγές δεν απομειώνονται με τον αντίστοιχο συντελεστή απωλειών έγχυσης.

Άρθρο 172
Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-4

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Αποθεματικού αντισταθμίζουν το χρηματοοικονομικό κόστος τήρησης του Λογαριασμού Αποθεματικού από τον Διαχειριστή του Συστήματος καθώς και έκτακτες

δαπάνες που προκύπτουν από αδυναμία αναπλήρωσης ελλειμμάτων του Λογαριασμού Αποθεματικού λόγω μη καταβολής οφειλών Συμμετεχόντων.

2. Το συνολικό αυτό ποσό LOANCμ υπολογίζεται απολογιστικά κατά μήνα, όπου μ ένας μήνας, μετράται σε Ευρώ (€) και επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με το σύνολο των μηνιαίων χρεοπιστώσεων. Σε περίπτωση που από το σύνολο των μηνιαίων χρεοπιστώσεων προκύψει για κάποιον Εκπρόσωπο Φορτίου πίστωση, τότε αυτός δεν θα λαμβάνεται υπόψη στην κλείδα επιμερισμού. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT4_{\kappa\,\mu}^{p} = \frac{MONCHRG_{p,\mu}}{\sum_{p} MONCHRG_{p,\mu}} \times LOANC_{\mu}$$

όπου MONCHRGp,μ το σύνολο των μηνιαίων χρεοπιστώσεων για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p.

3. Το χρηματικό ποσό UPLIFT4pμ συμπεριλαμβάνεται μηνιαίως στην Κατάσταση Συγκεντρωτικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

4. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός Αποθεματικού δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα καλύπτεται με την επιβολή πρόσθετων χρεώσεων κατ’ αναλογία των οριζομένων στην παράγραφο (2) όπου για τον επιμερισμό λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των χρεώσεων και πιστώσεων του Εκπροσώπου Φορτίου κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος. Με τον ίδιο τρόπο επιμερισμού υπολογίζονται τα ποσά προς επιστροφή στους Εκπροσώπους Φορτίου εφόσον το ετήσιο αποτέλεσμα του Λογαριασμού Αποθεματικού προκύψει πλεονασματικό για κάποιο ημερολογιακό έτος.

Άρθρο 173
Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-5

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος αντισταθμίζουν τις δαπάνες που προκύπτουν από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων που συνάπτονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για ΣΔΙ νέων Μονάδων.

2. Ο τρόπος επιμερισμού του σχετικού κόστους στους Συμμετέχοντες, και ειδικότερα στους Εκπροσώπους Φορτίου, καθορίζεται στο Άρθρο 212 του παρόντος Κώδικα. Από τον ως άνω επιμερισμό εξαιρείται η εκπροσώπηση μετρητών διασυνδέσεων.

3. Ο τρόπος ισοσκελισμού του Λογαριασμού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ανά ημερολογιακό έτος καθορίζεται στο ως άνω άρθρο, όπως επίσης και ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων προς τους Συμμετέχοντες προκειμένου ο αντίστοιχος λογαριασμός να ισοσκελίζεται σε ετήσια βάση.

Άρθρο 174
Λογιστικές Πράξεις για τον ΛΠ-6

1. Οι χρεώσεις των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο των Προσαυξήσεων για το Λογαριασμό για το Κόστος Χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχεί στις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αντισταθμίζουν το τίμημα που καταβάλλεται στον Κύριο του Συστήματος για τη χρήση του Συστήματος από τις ως άνω Μονάδες.

2. Το τίμημα αυτό προϋπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε ημερολογιακό έτος σύμφωνα με τις νόμιμες εγκρίσεις του ύψους των σχετικών τιμημάτων.

3. Το συνολικό ποσό TSRESμ, που αντιστοιχεί στις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος από Μονάδες παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί κατά τον μήνα μ, χωρίς να λαμβάνεται υπόψιν η εκπροσώπηση Μετρητών Διασυνδέσεων. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$UPLIFT6_{p\mu} = \frac{\sum_{t \in \mu} MQ_{pt}}{\sum_{t \in \mu} \sum_{p} MQ_{pt}} \times TSRES_{\mu}$$

Το χρηματικό ποσό UPLIFT6pμ συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές, ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

Άρθρο 175
Λογιστικές Πράξεις για τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του Ν.4001/2011

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος:

   Α) Υπολογίζει τα ποσά για Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης για την κατηγορία των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ u_{TSORES}, που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Άρθρο 12 του Ν.3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ), είτε εκπροσωπούνται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.), σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 3 του Άρθρου 156 του παρόντος Κώδικα. Τα παραπάνω ποσά αποτελούν εισροή/εκροή του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εισπράττει/αποδίδει τα εισπραχθέντα ποσά στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

   Β) Υπολογίζει και στη συνέχεια τιμολογεί και εισπράττει από τους υπόχρεους Εκπροσώπους Φορτίου τα έσοδα τα οποία προέρχονται από την χρέωση του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων του Άρθρου 143 του

Ν.4001/2011 στους καταναλωτές. Ο τρόπος υπολογισμού των εσόδων από τη χρέωση του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων τόσο κατά τη διάρκεια του έτους όσο και μετά το τέλος αυτού περιγράφονται με λεπτομέρεια στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποδίδει τα ποσά που εισπράτονται από τους Εκπροσώπους Φορτίου στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης

Γ) Υπολογίζει για κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής λιγνιτικής Μονάδας εγγεγραμμένης στο Μητρώο Μονάδων που τηρεί, ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη (εφεξής Ειδικό Τέλος Λιγνίτη) και στη συνέχεια τιμολογεί και εισπράττει από τους υπόχρεους Παραγωγούς τα σχετικά ποσά. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποδίδει τα ποσά που εισπράττονται από τους Παραγωγούς στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Δ) Υπολογίζει για κάθε Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχει συνάψει Σύμβαση λειτουργικής Ενισχύσεως Διαφορικής Προσαυξήσεως (ΣΕΔΠ) και δεν εκπροσωπείται από τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) την Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) και στη συνέχεια ενημερώνει το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος την αποδίδει στον Παραγωγό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, σύμφωνα με τις διατάξεις της Υπουργικής Απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β’ 3955) και την παράγραφο 11 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α’ 149).

2. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ενημερώνει κάθε μήνα τον Διαχειριστή του Συστήματος για το συνολικό ύψος της Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) ανά Εκπρόσωπο Φορτίου μέχρι την 24η ημέρα του επόμενου μήνα, προκειμένου ο ΑΔΜΗΕ να προβεί στον υπολογισμό της μεσοσταθμικής τιμής αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το μήνα μ ($ΜΤΑ_{ΔΣμ}$).

Άρθρο 175Α

Υπολογισμός της χρέωσης, τρόπος και χρόνος είσπραξης του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού

1. Σύμφωνα με το άρθρο 143 Β του Ν.4001/2011, το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού υπολογίζεται ως εξής:

   ΜΤΑΕu = ΒΠΠΕ x ΣΔu x ΣΚΕu

   όπου:

   ΜΤΑΕu: Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά μονάδα παραγωγής

ΒΠΠΕ: Βασικό Ποσοστό Παρακράτησης Εσόδων ίσο με 2%

ΣΔu: Συντελεστής Διαφοροποίησης ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής, όπως εκάστοτε ορίζεται

ΣΚΕu: Συνολικά Έσοδα της Μονάδας

2. Τα Συνολικά Μηνιαία Έσοδα επί των οποίων υπολογίζεται η μηνιαία χρέωση από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού του άρθρου 143 Β του Ν.4001/2011 (ΣΚΕu) για τις Μονάδες του Μητρώου Μονάδων που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, και ειδικότερα για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ όσον αφορά στις χρεοπιστώσεις από τη Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, υπολογίζονται ως το αλγεβρικό άθροισμα των παρακάτω πιστώσεων και χρεώσεων:

- Πιστώσεις που προκύπτουν για κάθε Μονάδα και μήνα κατά την Εκκαθάριση του ΗΕΠ σύμφωνα με τις προβλέψεις των παραγράφων 1 έως 4 του Άρθρου 59 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως αυτές εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Πιστώσεις ή χρεώσεις που προκύπτουν για κάθε Μονάδα και μήνα από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων κατά το άρθρο 153 και το Κεφάλαιο 36 του παρόντος Κώδικα, μη συμπεριλαμβανομένων των χρεώσεων για μη επιβεβλημένες μεταβολές παραγωγής. Περιλαμβάνονται οι πιστώσεις που υπολογίζονται σύμφωνα με το άρθρο 159 του παρόντος Κώδικα.
- Πιστώσεις που προκύπτουν για κάθε Μονάδα και μήνα για παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και λοιπές πιστώσεις που προβλέπονται στο Τμήμα ΙΙΙ του παρόντος Κώδικα, μη συμπεριλαμβανομένων τυχόν υπολογιζόμενων Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για Επικουρικές Υπηρεσίες.
- Πιστώσεις στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος σύμφωνα με το Τμήμα VI του παρόντος Κώδικα, ή σχετικού μεταβατικού μηχανισμού σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του παρόντος Κώδικα.
- Χρεώσεις Ειδικού Τέλους Λιγνίτη.

Κατά τον υπολογισμό των Συνολικών Μηνιαίων Εσόδων των Μονάδων Παραγωγής δεν λαμβάνονται υπόψη οι κάθε είδους υπολογιζόμενες Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης. Συμπεριλαμβάνονται τυχόν επιβαλλόμενοι φόροι εξαιρουμένου του ΦΠΑ. Ως χρεώσεις και πιστώσεις νοούνται οι γεγενημένες υποχρεώσεις και απαιτήσεις αντίστοιχα. Το Χρηματιστήριο Ενέργειας αποστέλλει στο Διαχειριστή του Συστήματος, το αργότερο μέχρι την πέμπτη (5η) εργάσιμη ημέρα κάθε μήνα, ενημερωτικό σημείωμα στο οποίο περιλαμβάνονται τα Συνολικά Μηνιαία Έσοδα που προέκυψαν για κάθε Μονάδα κατά την εκτέλεση της Εκκαθάρισης του ΗΕΠ για τον προηγούμενο μήνα. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού και αποστέλλει σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα ανά Μονάδα Παραγωγής στους Παραγωγούς μαζί με τις Καταστάσεις της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο των Ενημερωτικών Σημειωμάτων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων εντός προθεσμίας

δέκα ημερολογιακών ημερών και εφόσον κάνει δεκτές τις αντιρρήσεις, εκδίδει νέο Ενημερωτικό Σημείωμα. Κατά τα λοιπά, ισχύουν αναλογικά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 167 παρ. 8 του παρόντος Κώδικα. Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι την 24η ημέρα κάθε μήνα και οι πληρωμές πραγματοποιούνται σύμφωνα με τις προθεσμίες που ορίζονται για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τον αντίστοιχο μήνα.

3. Τα Συνολικά Μηνιαία Έσοδα επί των οποίων υπολογίζεται η μηνιαία χρέωση από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού του άρθρου 143 Β του Ν.4001/2011 για τις Μονάδες του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ όσον αφορά τα έσοδα τους βάσει της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ που έχει συναφθεί μεταξύ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και του Παραγωγού, υπολογίζονται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ως το αλγεβρικό άθροισμα των πιστώσεων και των χρεώσεων της μονάδας που προέρχονται από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και προκύπτουν ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της Σύμβασης Πώλησης/ Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και του Παραγωγού. Οι ως άνω μηνιαίες χρεώσεις από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού υπολογίζονται από το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και παρακρατούνται απευθείας από τους Παραγωγούς με ευθύνη του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. Μέχρι την 20η ημέρα κάθε μήνα ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικό Ενημερωτικό Σημείωμα με τις μηνιαίες χρεώσεις από την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού για τον προηγούμενο μήνα ανά κατηγορία μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, όπως αυτές έχουν οριστεί κατά τον προσδιορισμό του Συντελεστή Διαφοροποίησης στον Ν.4001/2011. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει τα σχετικά παραστατικά μέχρι την 24η ημέρα κάθε μήνα και οι πληρωμές πραγματοποιούνται σύμφωνα με τις προθεσμίες που ορίζονται για την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τον αντίστοιχο μήνα, εφόσον τα αντίστοιχα ποσά έχουν παρακρατηθεί από το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης χωρίς υπαίτια καθυστέρησή του.

4. Μετά τη λήξη κάθε ημερολογιακού έτους, και αφού έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικές με τον Ειδικό Λογαριασμό Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού τιμολογήσεις για το έτος, υπολογίζεται το υπόλοιπο του εν λόγω Λογαριασμού. Στην περίπτωση που ο Ειδικός Λογαριασμός Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού είναι πλεονασματικός, ο Διαχειριστής του Συστήματος επιμερίζει το πλεόνασμα μεταξύ των δύο κατηγοριών μονάδων δηλαδή μεταξύ (α) των μονάδων του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος και (β) των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ανάλογα με το ποσό που έχει υπολογιστεί για την κάθε κατηγορία μονάδων για το εν λόγω ημερολογιακό έτος. Όσον αφορά στις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ το ποσό που αντιστοιχεί στην Συμπληρωματική Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ανήκει στην κατηγορία (β), ενώ το υπόλοιπο στην κατηγορία (α). Το ποσό που αναλογεί στις μονάδες του Μητρώου Μονάδων που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος επιμερίζεται και αποδίδεται από το Διαχειριστή του Συστήματος σε κάθε μια από τις μονάδες του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος, αναλογικά με το ποσό που έχει υπολογιστεί για κάθε μονάδα. Το ποσό που αναλογεί στις μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ επι-

μερίζεται και αποδίδεται με ευθύνη του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης σε κάθε μια από τις μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αναλογικά με το ποσό που έχει υπολογιστεί για κάθε μονάδα. Οι ανωτέρω υπολογισμοί πραγματοποιούνται και τα σχετικά Ενημερωτικά Σημειώματα αποστέλλονται το αργότερο 2 μήνες μετά την ολοκλήρωση των σχετικών με τον Ειδικό Λογαριασμό Αποθεματικού Ασφάλειας Εφοδιασμού τιμολογήσεων για το έτος και αφορούν τα εισπραχθέντα ποσά. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο των Ενημερωτικών Σημειωμάτων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τεσσάρων (4) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των Ενημερωτικών Σημειωμάτων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων εντός προθεσμίας δέκα ημερολογιακών ημερών και εφόσον κάνει δεκτές τις αντιρρήσεις, εκδίδει Τελικό Ενημερωτικό Σημείωμα. Τα σχετικά παραστατικά όσον αφορά στις Μονάδες του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος το αργότερο 10 ημέρες μετά την έκδοση του Τελικού Ενημερωτικού Σημειώματος και είναι πληρωτέα 10 ημέρες μετά την έκδοση των παραστατικών. Σχετικό παραστατικό εκδίδεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης όσον αφορά στο πλεόνασμα που αναλογεί στις μονάδες του Μητρώου ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

5. Η ισχύς του παρόντος άρθρου άρχεται την 1.1.2016.

Άρθρο 175Β

Υπολογισμός Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τους Προμηθευτές σε περίπτωση έκδοσης Εντολής Περιορισμού Φορτίου

Για τις Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Περιορισμού Ισχύος προς συγκεκριμένους Καταναλωτές δεν εφαρμόζονται για τους Προμηθευτές που εκπροσωπούν τους ανωτέρω Καταναλωτές οι χρεώσεις της παραγράφου 4 του άρθρου 12 για τις εν λόγω Περιόδους Κατανομής.

Άρθρο 175Γ

Υπολογισμός μεγέθους NCC σε περίπτωση μη τήρησης εντολής περιορισμού ισχύος

Το μέγεθος NCC υπολογίζεται για κάθε περίοδο μέτρησης που είναι ίση με 15 λεπτά. Κατά τον υπολογισμό του μέγεθος NCC λαμβάνονται υπόψη μόνο οι περίοδοι μέτρησης για τις οποίες τόσο η αρχή όσο και το τέλος της περιόδου περιλαμβάνονται μέσα στην Διάρκεια Εντολής.

Άρθρο 176

Λογιστικές Πράξεις για τον Λ-ΙΑ

Μέχρι την 22η ημέρα κάθε μήνα, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στο Διαχειριστή του Δικτύου τη συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και τα χρηματικά ποσά που αντιστοιχούν σε χρεώσεις για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, ανά Πελάτη Υψηλής Τάσης, συμπεριλαμβανομένης της κατηγορίας Αυτοπαραγωγών Υψηλής Τάσης, και Προμηθευτή για τον προηγούμενο μήνα.

Άρθρο 177

Διευθέτηση Πληρωμών για το Λ-Η

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τα χρηματικά ποσά των χρεώσεων που αντιστοιχούν σε κάθε Συμμετέχοντα όπως προκύπτουν σύμφωνα με τις συμβάσεις σύνδεσης στο Σύστημα και τις συμβάσεις χρήσης του Συστήματος για τους ίδιους τους Συμμετέχοντες ή τους Πελάτες, οι Μετρητές των οποίων εκπροσωπούνται από τους Συμμετέχοντες. Οι χρεώσεις αυτές αντιστοιχούν σε εγγραφές του Λογαριασμού Λ-Η για το Κόστος του Συστήματος. Για την εξόφληση των ποσών αυτών, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει τις σχετικές εντολές για την εκτέλεση των τραπεζικών πράξεων μέσω των Λογαριασμών Συμμετέχοντος. Οι διατάξεις του παρόντος Κώδικα περί της Διαδικασίας Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εφαρμόζονται ανάλογα σχετικά με τη σύνταξη και κοινοποίηση στους Συμμετέχοντες των καταστάσεων εκκαθάρισης των χρεώσεων, περιοδικά και συγκεντρωτικά, την υποβολή ενστάσεων από τους Συμμετέχοντες και την εκδίκαση αυτών από τον Διαχειριστή του Συστήματος, την υπαγωγή και διαδικασία επίλυσης διαφορών, την περίπτωση υπερημερίας Συμμετέχοντα και το δικαίωμα του Διαχειριστή του Συστήματος να καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας υπερήμερου Συμμετέχοντα.

Άρθρο 178

Διαχείριση Πλεονάσματος Λογαριασμών

Λ-Α, Λ-Β, Λ-Ζ και Λ-ΙΓ

1. Κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να μεταφέρει το συνολικό ποσό το οποίο έχει συγκεντρωθεί στο Λογαριασμό Λ-Ζ Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος, ή μέρος αυτού, και το εγγράφει προσωρινά ως έσοδο στον Λογαριασμό Λ-ΙΒ Διοικητικών Δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος το οποίο διατίθεται για την άμεση καταβολή αποζημιώσεων οι οποίες ενδεχομένως επιβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος, όπως ενδεικτικά στο πλαίσιο της συμμετοχής του στο Πολυμερές Συμφωνητικό για την εφαρμογή του Εγχειριδίου Λειτουργίας του ENTSO-E. Η σταδιακή ανάκτηση των χρηματικών ποσών του Λογαριασμού Λ-Ζ τα οποία μεταφέρθηκαν προσωρινά

στον Λογαριασμό Λ-ΙΒ συντελείται μέσω της ειδικής χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου κατά το Άρθρο 167 παράγραφος (2) του παρόντος Κώδικα.

2. Στο Λογαριασμό Λ-ΙΓ για την Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων εγγράφονται ως έσοδα το τίμημα που καταβάλλουν Συμμετέχοντες για τη δέσμευση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις.

3. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος μεταφέρει το συνολικό ποσό που έχει συγκεντρωθεί στο Λογαριασμό Λ-Ζ Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος και το εγγράφει ως έσοδο στον Λογαριασμό Λ-Ε Αποθεματικού.

4. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος μεταφέρει το συνολικό ποσό που έχει συγκεντρωθεί στο Λογαριασμό Λ-ΙΓ για την Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων κατά το υπόψη ημερολογιακό έτος και το εγγράφει ως έσοδο σε Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού το οποίο διατίθεται αποκλειστικά για τους σκοπούς που καθορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) σχετικά με τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενεργείας, όπως αυτές εκάστοτε ισχύουν.

5. Ειδικά για το συνολικό χρηματικό ποσό που πιστώνεται στο τμήμα του Λογαριασμού Λ-Ζ κατά το Άρθρο 190 του παρόντος Κώδικα που αφορά τη μη τήρηση των Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου (εφεξής: ΕΠΛΖ_ΧΜΣ), δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις των παραγράφων (1) και (3) του Άρθρου αυτού, και ο Διαχειριστής του Συστήματος μετά το τέλος κάθε Έτους Αξιοπιστίας και το πέρας της διαδικασίας κατά το Άρθρο 189 παράγραφος (8) του παρόντος Κώδικα:

Α) Το συνολικό χρηματικό ποσό που πιστώνεται στο Λογαριασμό Λ-Ζ υπολογίζεται ως η διαφορά των εσόδων από τις Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης και του ποσού που υπολογίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 289 παράγραφος 5 και το οποίο είναι απαραίτητο για την πληρωμή των Παραγωγών που συμμετάσχουν στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος κατά το Άρθρο 290.

Β) Αποδίδει κατά προτεραιότητα στους Παραγωγούς μέρος ή ολόκληρο το χρηματικό ποσό ΕΠΛΖ_ΧΜΣ, αναλογικά προς τον αριθμό των ΑΔΙ που έχει κατατεθειμένα κάθε Παραγωγός κατά το υπόψη Έτος Αξιοπιστίας και για τα οποία δεν έχει συναφθεί ΣΔΙ. Το ποσό που αποδίδεται σε κάθε Παραγωγό από το πλεόνασμα του ειδικού τμήματος του Λογαριασμού Λ-Ζ δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσοστό ΧΧ% του ποσού που υπολογίζεται ως το γινόμενο των του αριθμού των ΑΔΙ του Παραγωγού που δεν αντιστοιχούν σε ΣΔΙ, της μοναδιαίας χρέωσης σε Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής (ΜΧΠΕ) η οποία καθορίζεται κατά το Άρθρο 190 του παρόντος Κώδικα, και του αριθμού των ημερών για τις οποίες τα εν λόγω ΑΔΙ δεν αντιστοιχούν σε ΣΔΙ.

Γ) Μεταφέρει υπόλοιπο του χρηματικού ποσού ΕΠΛΖ_ΧΜΣ στον Λογαριασμό Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος Λ-ΣΤ για την αντιστάθμιση των δαπανών που προκύπτουν από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων που συνάπτονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για ΣΔΙ νέων Μονάδων.

6. Ειδικά για το μέρος του χρηματικού ποσού που πιστώνεται στο ειδικό τμήμα του Λογαριασμού Λ-Ζ κατά το Άρθρο 189 του παρόντος Κώδικα λόγω μη τήρησης των Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου, και για το οποίο εκκρεμεί διαδικασία επίλυσης διαφορών κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 του παρόντος Κώδικα, η εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου (5) αναστέλλεται έως την επίλυση της διαφοράς.

7. Το ως άνω υπό παράγραφο (5) ποσοστό ΧΧ% καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ και δύναται να αναπροσαρμόζεται πριν την έναρξη του Έτους Αξιοπιστίας για το οποίο θα εφαρμοσθούν. Δεν επιτρέπεται αναπροσαρμογή του ποσοστού ΧΧ% πριν την παρέλευση δύο Ετών Αξιοπιστίας.

8. Στο Λογαριασμό Λ-Β για τα έσοδα από Έκτακτες Εισαγωγές περίσσειας ενέργειας εγγράφονται ως έσοδα οι πιστώσεις που προκύπτουν από την εκκαθάριση των Αποκλίσεων για τις Έκτακτες Εισαγωγές περίσσειας ενέργειας. Η διάθεση των εσόδων αυτών καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

9. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους τυχόν πλεόνασμα του Λογαριασμού Λ-Α παραμένει στο λογαριασμό ως αποθεματικό, το οποίο μπορεί να χρησιμοποιηθεί, για να καλύψει ελλείμματα επόμενων περιόδων. Τυχόν έλλειμμα του Λογαριασμού Λ-Α, που ενδέχεται να προκύπτει μετά την ετήσια εκκαθάριση στα πλαίσια εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που του αντιστοιχεί κατά το ημερολογιακό έτος που αφορά η ετήσια εκκαθάριση, μη συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν σε διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Άρθρο 279, παρ.2.Οι λεπτομέρειες σχετικά με τις συνιστώσες του λογαριασμού Λ−Α, και ειδικότερα επί της διαδικασίας επιστροφής των χρεώσεων για τις απώλειες του Συστήματος στον ΗΕΠ για τη Διαμετακόμιση καθώς και επί της συλλογής του τέλους χρήσης για διασύνδεση με χώρα της οποίας ο Διαχειριστής δεν έχει συνάψει τη συμφωνία για το Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, εξειδικεύονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 179
Εγγυήσεις

1. Κάθε Συμμετέχων οφείλει κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας να προσκομίζει εγγυήσεις για την εκπλήρωση του συνόλου των υποχρεώσεών του που πηγάζουν από τη Σύμβαση αυτή. Η προσκόμιση των εγγυήσεων αυτών αποτελεί προϋπόθεση για τη συμμετοχή του Συμμετέχοντος στο Σύστημα ΗΕΠ και στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστη Συστήματος.

2. Η υποχρέωση παροχής εγγύησης εκπληρώνεται είτε με την κατάθεση εγγυητικής επιστολής είτε με την κατάθεση ποσού σε ειδικό λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειρι-

στής του Συστήματος είτε με κάθε άλλο νόμιμο τρόπο στον οποίο συναινεί ο Διαχειριστής του Συστήματος όπως προβλέπεται στο Εγχειρίδιο Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

3. Στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος προσδιορίζεται η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους του ποσού των οφειλόμενων εγγυήσεων βάσει Πίνακα Ποσών Εγγύησης. Τα στοιχεία του Πίνακα Ποσών Εγγύησης δύνανται να αναπροσαρμόζονται πριν το ημερολογιακό έτος για το οποίο θα εφαρμοσθούν. Ο Πίνακας Ποσών Εγγύησης καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και δημοσιοποιείται με κάθε πρόσφορο μέσο.

4. Το ύψος του ποσού της οφειλόμενης εγγύησης για νέους Συμμετέχοντες καθορίζεται πριν από την εγγραφή του Συμμετέχοντα στο Μητρώο Συμμετεχόντων με βάση τη σχετική μεθοδολογία που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

5. Η εγγυητική επιστολή που καταθέτει ο Συμμετέχων για την παροχή εγγύησης σύμφωνα με το άρθρο αυτό πρέπει να είναι ανέκκλητη, να έχει εκδοθεί από αναγνωρισμένη τράπεζα που λειτουργεί νόμιμα σε χώρα-μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, να έχει τον τύπο και το περιεχόμενο που καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και να επιτρέπει τμηματικές αναλήψεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος για την εξόφληση χρηματικών οφειλών του Συμμετέχοντα προς αυτόν που προκύπτουν από τη διαδικασία Εκκαθάρισης.

6. Σε περίπτωση μη εκπλήρωσης της υποχρέωσης παροχής εγγύησης ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος του Συμμετέχοντα. Το ίδιο ισχύει και σε περίπτωση μερικής ή ολικής κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής ή λήξης της διάρκειας ισχύος της και μη αναπλήρωσής της ή η αντικατάστασής της από τον Συμμετέχοντα εντός του χρονικού διαστήματος που ορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Εγγυητική επιστολή που λήγει, αντικαθίσταται από τον Συμμετέχοντα με νέα το αργότερο μέχρι την ημερομηνία λήξης της υφιστάμενης εγγυητικής επιστολής.

7. Περαιτέρω λεπτομέρειες σχετικά με την παροχή εγγυήσεων καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

8. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης απαλλάσσεται από τις υποχρεώσεις του παρόντος Άρθρου.

ΤΜΗΜΑ VI

ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΙΣΧΥΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 39

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 180

Σκοπός

Ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος αποσκοπεί στη διασφάλιση μακροχρόνιας διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 181

Έτος Αξιοπιστίας

Οι διαδικασίες που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Τμήματος αναφέρονται σε ένα Έτος Αξιοπιστίας, το οποίο ορίζεται ως η χρονική περίοδος από την 1η Οκτωβρίου ενός ημερολογιακού έτους έως την 30η Σεπτεμβρίου του επόμενου ημερολογιακού έτους.

Άρθρο 182

Δικαιώματα και Υποχρεώσεις Διαχειριστή του Συστήματος

Στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος:

Α) Ελέγχει την έκδοση Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) από τους κατόχους άδειας παραγωγής και την τήρηση των λοιπών υποχρεώσεών τους στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

Β) Ελέγχει τη συμμόρφωση των Εκπροσώπων Φορτίου με την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος.

Γ) Τηρεί το Μητρώο ΑΔΙ και το Μητρώο Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ).

Δ) Εκπονεί τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 95 του Ν.4001/11 .

Ε) Συντάσσει εκθέσεις σχετικά με την εφαρμογή του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και τα αποτελέσματά του.

ΣΤ) Μεριμνά για τη διαφάνεια σχετικά με τη λειτουργία του Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος και παρέχει σχετικές πληροφορίες σε ενδιαφερόμενους.

Ζ) Διεξάγει διαγωνισμούς για τη σύναψη ΣΔΙ νέων Μονάδων Παραγωγής.

Η) Διενεργεί δημοπρασίες για τη διευκόλυνση της σύναψης ΣΔΙ μεταξύ κατόχων άδειας παραγωγής και Εκπροσώπων Φορτίου.

Θ) Δικαιούται να ανακτά μέσω του δευτεροβάθμιου Λογαριασμού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος του Λογαριασμού Προσαυξήσεων τις δαπάνες που υφίσταται λόγω των οικονομικών συμφωνιών που συνάπτει στο πλαίσιο των διαγωνισμών για τη σύναψη ΣΔΙ νέων Μονάδων.

Ι) Ενημερώνει το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, με τα απαιτούμενα στοιχεία όσον αφορά το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

ΙΑ) Προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια που προβλέπεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 40

ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΙΣΧΥΣ

Άρθρο 183

Ορισμοί

1. Ως Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* ορίζεται η ισχύς σε MW την οποία η Μονάδα μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον η Μονάδα λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Μονάδας και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία της Μονάδας και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο που αφορά στη Μονάδα.

2. Ως Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *UCAP* ορίζεται η μέση αναμενόμενη ισχύς σε MW την οποία η Μονάδα μπορεί να παρέχει στο Σημείο Σύνδεσής της με το Σύστημα οποτεδήποτε καθ’ όλη τη διάρκεια ενός (1) Έτους Αξιοπιστίας, όπως αυτή υπολογίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος λαμβάνοντας υπόψη τα ιστορικά δεδομένα που τηρεί αναφορικά με την πραγματική λειτουργία της υπόψη Μονάδας κατά τη διάρκεια προηγούμενων Ετών Αξιοπιστίας, σύμφωνα με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

3. Ως ολική απρόβλεπτη μη διαθεσιμότητα νοείται η αδυναμία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Μονάδα Παραγωγής εξαιτίας βλάβης η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Στην περίπτωση αυτή υποβάλλεται Δήλωση Ολικής Μη Διαθεσιμότητας στο πλαίσιο του ΗΕΠ.

4. Ως μερική απρόβλεπτη μη διαθεσιμότητα νοείται η αδυναμία Μονάδας Παραγωγής να παράγει ηλεκτρική ενέργεια που αντιστοιχεί στην Καθαρή Ισχύ της Μονάδας εξαιτίας βλάβης η οποία οφείλεται αποκλειστικά σε τεχνικά αίτια που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της Μονάδας. Στην περίπτωση αυτή υποβάλλεται Δήλωση Μερικής Μη Διαθεσιμότητας στο πλαίσιο του ΗΕΠ.

5. Ειδικά στην περίπτωση Μονάδας Αυτοπαραγωγού που δεν συνιστά Μονάδα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ως Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* ορίζεται η ισχύς της Μονάδας (σε MW) κατά τις διατάξεις της παραγράφου (1), την οποία κατά δήλωση του κατόχου άδειας παραγωγής η Μονάδα δύναται να διαθέτει στο Σύστημα κατά τα επόμενα τρία (3) συνεχόμενα Έτη Αξιοπιστίας. Στην περίπτωση που ο Αυτοπαραγωγός δύναται να εγγυηθεί πρόσθετο τμήμα της ισχύος της Μονάδας για δύο (2) συνεχόμενα Έτη Αξιοπιστίας, η Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* προσαυξάνεται κατά ποσότητα ίση με το ογδόντα τοις εκατό (80%) του πρόσθετου αυτού τμήματος ισχύος, κατά μέγιστο. Στην περίπτωση που ο Αυτοπαραγωγός δύναται να εγγυηθεί πρόσθετο τμήμα της ισχύος της Μονάδας για ένα (1) Έτος Αξιοπιστίας, η Καθαρή Ισχύς Μονάδας Παραγωγής *NCAP* προσαυξάνεται κατά ποσότητα ίση με το εξήντα τοις εκατό (60%) του πρόσθετου αυτού τμήματος ισχύος, κατά μέγιστο.

Οι ως άνω δηλώσεις των Αυτοπαραγωγών υποβάλλονται προ της ενάρξεως της χρονικής περιόδου αναφοράς τους. Η ΡΑΕ με απόφασή της καθορίζει το ποσοστό της πρόσθετης ισχύος της Μονάδας που λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό της Καθαρής Ισχύος Μονάδας Παραγωγής *NCAP* κατά Έτος Αξιοπιστίας, στις περιπτώσεις που ο Αυτοπαραγωγός δύναται να εγγυηθεί τμήμα της ισχύος της Μονάδας του για λιγότερα των τριών Έτη Αξιοπιστίας.

Άρθρο 184
Πίνακας Διαθέσιμης Ισχύος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει και καταχωρεί σε ειδικό Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος το αριθμητικό μέγεθος της Διαθέσιμης Ισχύος για κάθε Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής και για κάθε Μονάδα Παραγωγής για την οποία έχει εκδοθεί Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ. Ο Πίνακας Διαθέσιμης Ισχύος δημοσιοποιείται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί βάση δεδομένων στην οποία καταχωρούνται οι αριθμητικές τιμές όλων των παραμέτρων και συναφείς πληροφορίες που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των αριθμητικών τιμών του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος καθώς και τα αντίστοιχα ιστορικά στοιχεία. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής έχουν δικαίωμα πρόσβασης στα στοιχεία της βάσης δεδομένων μόνο σχετικά με τη Μονάδα Παραγωγής στην οποία αντιστοιχεί η άδειά τους.
2. Τουλάχιστον έξι (6) μήνες πριν την έναρξη κάθε Έτους Αξιοπιστίας ο Διαχειριστής του Συστήματος αναρτά στην ιστοσελίδα του τις αριθμητικές τιμές του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, όπως αυτές θα ισχύσουν με την έναρξη του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας. Η αριθμητική τιμή Διαθέσιμης Ισχύος υπολογίζεται με βάση τα στοιχεία της βάσης δεδομένων που αφορούν τη λειτουργία κάθε Μονάδας Παραγωγής, όπως τα δεδομένα αυτά καταγράφηκαν σε προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας.
3. Εάν κατά το χρονικό διάστημα μεταξύ της ενημέρωσης του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος και της έναρξης του Έτους Αξιοπιστίας η Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδας Παραγωγής μεταβληθεί λόγω απρόβλεπτου γεγονότος, ο Διαχειριστής του Συστήματος τροποποιεί αναλόγως τον Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος.
4. Εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την ημερομηνία δημοσιοποίησης του Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής δύναται να υποβάλλει ένσταση σε σχέση με τις Μονάδες του ενώπιον του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται σχετικά με την ένσταση εντός δεκαπέντε (15) ημερών. Εάν η διαφορά παραμένει, επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3.

Άρθρο 185
Υπολογισμός Διαθέσιμης Ισχύος

1. Όλα τα μεγέθη του τρόπου υπολογισμού της Διαθέσιμης Ισχύος αφορούν μία Μονάδα παραγωγής και ένα Έτος Αξιοπιστίας κατά τη διάρκεια του οποίου καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, αναφορικά με την πραγματική λειτουργία της υπόψη Μονάδας, οι αριθμητικές τιμές όλων των μεγεθών και παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό.

2. Η Διαθέσιμη Ισχύς $UCAP$ υπολογίζεται για κάθε Μονάδα παραγωγής και για κάθε Έτος Αξιοπιστίας ως ακολούθως:

$$UCAP = (1 - EFOR_D) \cdot NCAP$$

όπου:

$EFOR_D$ Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για τη Μονάδα και ο οποίος είναι ποσοστιαίο μέγεθος. Η αριθμητική του τιμή υπολογίζεται σύμφωνα με μία από τις τρεις μεθόδους κατωτέρω με βάση τα στοιχεία σχετικά με τη λειτουργία της Μονάδας όπως αυτά καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

$NCAP$ Η Καθαρή Ισχύς της Μονάδας.

3. Πρώτη μέθοδος υπολογισμού του συντελεστή $EFOR_D$:

Α) Για την εφαρμογή της παρούσας μεθόδου ορίζονται μεγέθη η αριθμητική τιμή των οποίων προκύπτει από τα στοιχεία όπως καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Διευκρινίζεται ότι οι καταστάσεις ολικής ή μερικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας νοούνται κατά την έννοια των Δηλώσεων Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας οι οποίες υποβάλλονται στο πλαίσιο του ΗΕΠ και δεν περιλαμβάνονται σε αυτές οι περιπτώσεις Μείζονος Βλάβης της Μονάδας, καθώς και Προγραμματισμένης Συντήρησης της Μονάδας. Τα χρησιμοποιούμενα μεγέθη ορίζονται ακολούθως:

FOH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα βρισκόταν σε κατάσταση ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας.

$EFOH$ Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα βρισκόταν σε κατάσταση μερικής ή ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας. Οι Περίοδοι Κατανομής μερικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας ανάγονται σε Περιόδους Κατανομής ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας κατ’ αναλογία του λόγου της μέγιστης συνεχούς ικανότητας ισχύος της Μονάδας σε κάθε μία από αυτές τις Περιόδους Κατανομής προς το μέγεθος της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας.

SH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες μετρήθηκε κάποιο επίπεδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα, ανεξαρτήτως του μεγέθους της μέγιστης συνεχούς ικανότητας της Μονάδας κατά τις υπόψη Περιόδους Κατανομής.

RSH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα δεν βρισκόταν σε κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας και κατά τις οποίες για οποιονδήποτε λόγο δεν εκδόθηκε Εντολή Κατανομής οποιασδήποτε μορφής για τη Μονάδα.

AH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα δεν βρισκόταν σε κατάσταση ολικής μη διαθεσιμότητας, συμπεριλαμβανομένων τυχόν Περιόδων Κατανομής κατά τις οποίες η Μονάδα λειτουργεί ως σύγχρονος πυκνωτής και τυχόν Περιόδων Κατανομής αντλητικής λειτουργίας της Μονάδας.

f_f Ολικός Συντελεστής f που ορίζεται ως:

$$f_f = \frac{\frac{1}{r}+\frac{1}{T}}{\frac{1}{r}+\frac{1}{T}+\frac{1}{D}}$$

όπου:

r Μέση χρονική διάρκεια ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας που υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$r = \frac{FOH}{nr}$$

όπου nr ο αριθμός των διαφορετικών Δηλώσεων Ολικής Μη Διαθεσιμότητας που υποβλήθηκαν για τη Μονάδα στο πλαίσιο του ΗΕΠ εφόσον αυτές έγιναν αποδεκτές.

T Μέση χρονική διάρκεια αναμονής μεταξύ διαφορετικών κλήσεων της Μονάδας σε λειτουργία, όπως οι κλήσεις αυτές καταγράφονται ως Εντολές Κατανομής Συγχρονισμού για τη Μονάδα και η οποία υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$T = \frac{RSH}{nT}$$

όπου nT ο αριθμός των Εντολών Κατανομής Συγχρονισμού που εκδόθηκαν για τη Μονάδα.

D Μέσος χρόνος λειτουργίας της Μονάδας που ορίζεται ως:

$$D = \frac{SH}{nD}$$

όπου nD ο αριθμός των Εντολών Κατανομής Συγχρονισμού που εκδόθηκαν για τη Μονάδα και με τις οποίες συμμορφώθηκε η Μονάδα Παραγωγής.

f_p Μερικός Συντελεστής f που ορίζεται ως:

$$f_p = \frac{SH}{AH}$$

Β) Στις ακόλουθες περιπτώσεις τίθενται συμβατικές τιμές σε ορισμένα μεγέθη που υπεισέρχονται στους υπολογισμούς της παραγράφου (Α):

$RSH = 0$ τίθεται $f_f = 1$

$SH = 0$ τίθεται $f_f = 1$

$FOH = 0$ τίθεται $\frac{1}{r} = 0$

$AH = 0$ τίθεται $f_p = 1$

Γ) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για κάθε Έτος Αξιοπιστίας υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = \frac{f_f \cdot FOH + f_p \cdot (EFOH\text{-}FOH)}{SH + f_f \cdot FOH}$$

Δ) Σε περίπτωση που η προγραμματισθείσα ετήσια συντήρηση μιας μονάδας παραγωγής υπερβαίνει την μέγιστη αποδεκτή τιμή ισοδύναμων ωρών προγραμματισμένης συντήρησης της Μονάδας, όπως αυτή καθορίζεται ανά τύπο μονάδας παραγωγής στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, αντί του συντελεστή $EFOR_D$, στις διατάξεις του παρόντα Κώδικα εφαρμόζεται ο Ενεργός Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για τη Μονάδα $EEFOR_D$, ο οποίος υπολογίζεται σύμφωνα με την ακόλουθη μέθοδο υπολογισμού:

(1) Για την εφαρμογή της παρούσας μεθόδου ορίζονται μεγέθη η αριθμητική τιμή των οποίων προκύπτει από τα στοιχεία όπως καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Τα χρησιμοποιούμενα μεγέθη ορίζονται ακολούθως:

PH Ο συνολικός αριθμός των Περιόδων Κατανομής της περιόδου μελέτης.

$EMOH$ Ο αριθμός των δηλωθέντων ισοδύναμων ωρών προγραμματισμένης συντήρησης της Μονάδας, πέραν της μέγιστης αποδεκτής τιμής τους.

$EMOF$ Συντελεστής Διακοπής για Προγραμματισμένη Συντήρηση που ορίζεται ως:

$EMOF = EMOH / PH$

(2) Ο Ενεργός Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για κάθε Έτος Αξιοπιστίας υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$EEFOR_D = EFOR_D + 0{,}25 \cdot EMOF$

4. Δεύτερη μέθοδος υπολογισμού του συντελεστή $EFOR_D$:

Α) Για την εφαρμογή της παρούσας μεθόδου ορίζονται μεγέθη η αριθμητική τιμή των οποίων προκύπτει από τα στοιχεία όπως καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Τα χρησιμοποιούμενα μεγέθη ορίζονται ακολούθως:

$MQ_{h,y}$ Η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y.

$L_{h,y}$ Η συνολική ζήτηση φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y.

$L_{\max,y}$ Η μέγιστη ετήσια αιχμή φορτίου σε μεγαβάτ (MW) κατά το Έτος Αξιοπιστίας y όπως καταγράφηκε σε μία Περίοδο Κατανομής.

a Παράμετρος με αριθμητική τιμή μεγαλύτερη ή ίση της μονάδας, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ μετά από αιτιολογημένη εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και ισχύει για τα επόμενα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας από το Έτος Αξιοπιστίας στο οποίο πραγματοποιήθηκε η έγκριση.

$HCAP_y$ Η μέγιστη ισχύς που συνεισέφερε η Μονάδα για την κάλυψη των αιχμών φορτίου του Συστήματος, η οποία υπολογίζεται για κάθε Έτος Αξιοπιστίας y από τον ακόλουθο τύπο:

$$HCAP_y = \max_h \left(MQ_{h,y} \times \left(\frac{L_{h,y}}{L_{\max,y}} \right)^a \right)$$

Β) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = (1 - \frac{HCAP}{NCAP})$$

όπου

$HCAP$ Ο αριθμητικός μέσος όρων του μεγέθους της μέγιστης ισχύος που συνεισέφερε η Μονάδα για την κάλυψη των αιχμών φορτίου του Συστήματος όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο (Α) ανωτέρω για τα τρία προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας.

5. Τρίτη μέθοδος υπολογισμού του συντελεστή $EFOR_D$:

Α) Για την εφαρμογή της παρούσας μεθόδου ορίζονται τα ακόλουθα μεγέθη, η αριθμητική τιμή των οποίων προκύπτει από τα στοιχεία όπως καταγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας. Κατ’ εξαίρεση η μέθοδος αυτή μπορεί να εφαρμόζεται και με στοιχεία που αναφέρονται σε ένα μόνο Έτος Αξιοπιστίας.

DC_t Η μέγιστη συνεχής ικανότητα της Μονάδας σε συνθήκες ISO και σε μεγαβάτ (MW) κατά την Περίοδο Κατανομής t. Στην περίπτωση ολικής απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας της Μονάδας για την εν λόγω Περίοδο Κατανομής, τίθεται $DC_t = 0$.

$INST_t$ Ποσότητα ενέργειας σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) την οποία οφείλει να παρέχει η Μονάδα κατά την Περίοδο Κατανομής t και η οποία αντιστοιχεί στο σύνολο των Εντολών Κατανομής που εκδόθηκαν για τη Μονάδα κατά την υπόψη Περίοδο Κατανομής t.

MQ_t Η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας κατά την Περίοδο Κατανομής t σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h).

Β) Για κάθε Περίοδο Κατανομής t κατά την οποία εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα υπολογίζονται οι διαφορές ΔC_t, ΔM_t και ΔCAP_t σύμφωνα με τους ακόλουθους τύπους:

$$\Delta C_t = \begin{cases} 0, \text{ εάν } DC_t \geq NCAP \\ NCAP - DC_t, \text{ εάν } DC_t < NCAP \end{cases}$$

$$\Delta M_t = \begin{cases} 0, \text{ εάν } MQ_t \geq INST_t \\ INST_t - MQ_t, \text{ εάν } MQ_t < INST_t \end{cases}$$

$$\Delta CAP_t = \Delta C_t + \Delta M_t$$

Γ) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = \frac{\sum_{t=1}^{nt} \Delta CAP_t \Big/ nt}{NCAP}$$

όπου

nt Ο αριθμός των Περιόδων Κατανομής t κατά τις οποίες εκδόθηκε Εντολή Κατανομής για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα.

Δ) Στην περίπτωση που:

$nt = 0$ τίθεται $EFOR_D = 0$

6. Οι τεχνικές λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου καθορίζονται με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

7. Κάθε τρία (3) έτη, και κατά την πρώτη εφαρμογή εντός δύο (2) ετών, η ΡΑΕ συντάσσει έκθεση στην οποία αξιολογούνται οι μέθοδοι υπολογισμού του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου, βάσει των σχετικών τεχνικών στοιχείων που έχουν συλλεγεί κατά τα προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας. Η ΡΑΕ δύναται να συμπεριλαμβάνει στην έκθεση προτάσεις για την

τροποποίηση των Μεθόδων υπολογισμού του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου, και στην περίπτωση αυτή η έκθεση θα τίθεται σε δημόσια διαβούλευση προς διατύπωση γνώμης της ΡΑΕ για την ενδεχόμενη τροποποίηση του Κώδικα.

Άρθρο 186
Κανόνες εφαρμογής μεθόδων υπολογισμού

1. Για τον υπολογισμό του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου εφαρμόζονται οι ακόλουθοι κανόνες:

Α) Για τις Κατανεμόμενες Θερμικές Μονάδες, για τον υπολογισμό του συντελεστή $EFOR_D$ χρησιμοποιείται η πρώτη μέθοδος κατά το Άρθρο 185 του παρόντος Κώδικα.

Β) Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΥΘΗΑ, για τον υπολογισμό του συντελεστή $EFOR_D$ χρησιμοποιείται ο ακόλουθος τύπος:

$$EFOR_D = EFOR_{D,calc} + \left(1 - EFOR_{D,calc}\right)\frac{\overline{E}_{CHP}}{NCAP}$$

όπου

$EFOR_{D,calc}$ Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την πρώτη μέθοδο κατά το Άρθρο 185

$\overline{E}_{CHP}$ Η ισχύς που αντιστοιχεί στη μέση παραγωγή ενέργειας από ΣΗΘΥΑ ανηγμένη στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα, όπως αυτή υπολογίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος απολογιστικά για το Έτος Αξιοπιστίας Ν-2.

$NCAP$ Η Καθαρή Ισχύς της Μονάδας.

Μέχρι τη συμπλήρωση δύο (2) πλήρων Ετών Αξιοπιστίας από την εγγραφή της Μονάδας στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων, για τον υπολογισμό του συντελεστή $EFOR_D$, λαμβάνεται ως τιμή $\overline{E}_{CHP}$ η ισχύς που αντιστοιχεί στην Ποσότητα Προτεραιότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, ΕΡ, όπως αυτή έχει ορισθεί στους Ειδικούς Λειτουργικούς Όρους της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ, που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕ, αφού αφαιρεθεί η ισχύς τροφοδότησης των φορτίων εσωτερικής υπηρεσίας της μονάδας και οποιοδήποτε άλλο βοηθητικό φορτίο τηςΓ) Για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, συμπεριλαμβανομένων των Αντλητικών, για τον υπολογισμό του συντελεστή $EFOR_D$ χρησιμοποιείται η δεύτερη μέθοδος κατά το Άρθρο 185 του παρόντος Κώδικα.

Δ) Σε ειδικές περιπτώσεις, ιδίως σε περιπτώσεις Συμβάσεων Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, και μετά από έγκριση της ΡΑΕ, επιτρέπεται να εφαρμόζεται μόνο η τρίτη μέθοδος κατά το Άρθρο 185 του παρόντος Κώδικα.

2. Για τον υπολογισμό της Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων παραγωγής, για τις οποίες δεν έχουν συμπληρωθεί τρία (3) πλήρη Έτη Αξιοπιστίας από την εγγραφή τους στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων, εφαρμόζονται οι ακόλουθοι κανόνες:

Α) Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου των Κατανεμόμενων Μονάδων υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$EFOR_D = FNA \cdot EFOR_{D,calc} + (1 - FNA) \cdot CEFOR_D$$

όπου

$EFOR_{D,calc}$ Ο Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου όπως υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο (1) του παρόντος Άρθρου και με βάση τα στοιχεία που συγκεντρώθηκαν από τον Διαχειριστή του Συστήματος από την εγγραφή της Μονάδας στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων.

FNA Η χρονική περίοδος, υπολογιζόμενη ως ποσοστό των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του Έτους Αξιοπιστίας για το οποίο πραγματοποιείται ο υπολογισμός του $EFOR_D$, κατά την οποία η Μονάδα Παραγωγής ήταν καταχωρημένη στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων και ο Διαχειριστής του Συστήματος διέθετε επαρκώς καταγεγραμμένα στοιχεία για τον υπολογισμό των μεγεθών σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο (1).

$CEFOR_D$ Ο Εκτιμώμενος Συντελεστής Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου για την κατηγορία Μονάδων Παραγωγής στην οποία εντάσσεται η υπόψη Μονάδα. Ο συντελεστής $CEFOR_D$ εκτιμάται με βάση ιστορικά στοιχεία της βάσης δεδομένων που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος ή ο κάτοχος της άδειας παραγωγής. Σε περίπτωση που δεν υπάρχουν ιστορικά στοιχεία για την κατηγορία Μονάδων Παραγωγής στην οποία εντάσσεται η υπόψη Μονάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά την αριθμητική τιμή του συντελεστή $CEFOR_D$ λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά και στατιστικά στοιχεία σχετικά με τη συγκεκριμένη κατηγορία Μονάδων Παραγωγής από οποιαδήποτε έγκυρη πηγή.

3. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης αποστέλλει στο Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα απαραίτητα μεγέθη αναφορικά με τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος να εκπληρώνει τις υποχρεώσεις του όπως αυτές απορρέουν από τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου.

Άρθρο 187

Αντιστοίχιση Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος και ΑΔΙ

1. Για κάθε Έτος Αξιοπιστίας και για όλη τη διάρκειά του, ως Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς μίας Μονάδας θεωρείται η Διαθέσιμη Ισχύς η οποία υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του Κώδικα (Άρθρο 185 και Άρθρο 186) με βάση τα στοιχεία τα οποία είναι διαθέσιμα στον Διαχειριστή του Συστήματος και καταγράφηκαν ή αναφέρονται σε προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας.

2. Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς μίας Μονάδας, όπως ισχύει για ένα Έτος Αξιοπιστίας και καταχωρείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στον Πίνακα Διαθέσιμης Ισχύος, επιμερίζεται αναλογικά και εξίσου σε όλα τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) τα οποία έχουν ως Χρόνο Αναφοράς το υπόψη Έτος Αξιοπιστίας ή μέρος αυτού στην περίπτωση κατά την οποία το ΑΔΙ αναφέρεται στο τρέχον Έτος Αξιοπιστίας.

3. Εφόσον συντρέχει διακοπή της λειτουργίας της Μονάδας για ορισμένο χρονικό διάστημα λόγω Μείζονος Βλάβης ή ανάκλησης άδειας παραγωγής ή άδειας λειτουργίας ή άλλο παρόμοιο λόγο, το χρονικό αυτό διάστημα δεν λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος της Μονάδας. Σε αυτήν την περίπτωση, το αντίστοιχο ΑΔΙ αναστέλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 41

ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΣΚΟΜΙΣΗΣ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 188

Υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων επαρκούς ισχύος

1. Με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου καθορίζεται ο τρόπος με τον οποίο οι Εκπρόσωποι Φορτίου κατά την άσκηση της δραστηριότητάς τους προσκομίζουν ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις για την εξασφάλιση διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το Σύστημα.
2. Υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος έχουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου για κάθε Ημέρα Κατανομής για την οποία εκπροσωπούν ολικά ή μερικά Μετρητή Φορτίου, σύμφωνα με τον Πίνακα Αντιστοίχισης Μετρητών και Εκπροσώπων Φορτίου που ισχύει για την Ημέρα Κατανομής.
3. Για την προσκόμιση εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οι Εκπρόσωποι Φορτίου συνάπτουν Συμβάσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) με Παραγωγούς, οι οποίες καταχωρούνται από το Διαχειριστή του Συστήματος στο Μητρώο ΣΔΙ, κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 194 του παρόντος Κώδικα.
4. Οι ΣΔΙ αποτελούν αποδεκτές εγγυήσεις διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής, μόνον όταν έχουν τον τύπο και το περιεχόμενο που προβλέπεται κατά τους όρους του παρόντος Τμήματος.

Άρθρο 189

Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος

1. Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου είναι οι Περίοδοι Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας που συνιστούν τις ώρες αναφοράς για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου. Ως Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου λαμβάνονται οι Περίοδοι Κατανομής για τις οποίες η Διαθέσιμη Εφεδρεία R_h είναι μικρότερη του μηδενός. Εάν ο αριθμός των Περιόδων Κατανομής για τις οποίες η Διαθέσιμη Εφεδρεία R_h είναι μικρότερη του μηδενός είναι μικρότερος από τριακόσιες (300) τότε ως Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου λαμβάνονται οι τριακόσιες (300) Περίοδοι Κατανομής του Έτους Αξιοπιστίας με τη μικρότερη Διαθέσιμη Εφεδρεία R_h. Η Διαθέσιμη Εφεδρεία R_h προσδιορίζεται από τη σχέση που ακολουθεί:

$$R_h = \sum_{i \in TH_h} \left(UCAP_i^* \times \left(1 - lossf_{i,h}\right)\right) + \sum_{i \in HD_h} \left(HYD_{i,h}^* \times \left(1 - lossf_{i,h}\right)\right)$$
$$+ \sum_{i \in IM_h} \left(IMP_{i,h}^* \times \left(1 - lossf_{i,h}\right)\right) - LOAD_h - PUMP_h$$

όπου

$UCAP_i^*$: η βραχυχρονίως πραγματικά διαθέσιμη ισχύς της Μονάδας Παραγωγής i η οποία υπολογίζεται λαμβάνοντας ιδίως υπόψη την Καθαρή Ισχύ Μονάδας Παραγωγής (NCAP), τον βραχυχρόνιο Ρυθμό Μη Προβλεπομένων Διακοπών, και την απομείωση της διαθέσιμης ισχύος της μονάδας κατά τους θερινούς μήνες. Ο βραχυχρόνιος Ρυθμός Μη Προβλεπομένων Διακοπών και η απομείωση της διαθέσιμης ισχύος της μονάδας κατά τους θερινούς μήνες εκτιμώνται με βάση τα διαθέσιμα στοιχεία των Μονάδων κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1) από τον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ ένα μήνα (1) πριν την έναρξη κάθε Έτους Αξιοπιστίας,

$HYD_{i,h}^*$: η εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής της Υδροηλεκτρικής Μονάδας i κατά την Περίοδο Κατανομής h, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη τη Μηνιαία Διαθέσιμη Ισχύς (UCAP) των υδροηλεκτρικών μονάδων, η οποία θα υπολογίζεται κατά αντιστοιχία με τη δημοσιευμένη Διαθέσιμη Ισχύ, σύμφωνα με το Άρθρο 185 του παρόντος Κώδικα για κάθε μήνα του έτους. Η εκτιμώμενη δυνατότητα παραγωγής της Υδροηλεκτρικής Μονάδας καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος,

$IMP_{i,h}^*$: η εκτιμώμενη δυνατότητα καθαρών εισαγωγών από τη διασύνδεση i κατά την Περίοδο Κατανομής h, λαμβάνοντας υπόψη την πραγματική εισαγωγή και εξαγωγή κατά το Προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1). Η δυνατότητα καθαρών εισαγωγών καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος,

$lossf_{i,h}$: η αριθμητική τιμή του Πίνακα Συντελεστών Απωλειών Εγχύσεων που αντιστοιχεί στον Μετρητή της Μονάδας i ή στον Μετρητή Διασύνδεσης για εισαγωγή i, για την Περίοδο Κατανομής h,

$\sum_{i \in TH_h} (\ )$: άθροιση για το σύνολο των θερμικών Κατανεμόμενων Μονάδων και των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ οι οποίες δύνανται να εγχύσουν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$\sum_{i \in HD_h} (\ )$: άθροιση για το σύνολο των υδροηλεκτρικών Κατανεμόμενων Μονάδων οι οποίες δύνανται να εγχύσουν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$\sum_{i \in IM} (\ )$: άθροιση για το σύνολο των διασυνδέσεων,

$PUMP_h$: η συνολική απορρόφηση ενέργειας από υδροηλεκτρικές Μονάδες σε λειτουργία άντλησης κατά την Περίοδο Κατανομής h,

$LOAD_h$: η συνολική ωριαία ζήτηση του Συστήματος που μετρήθηκε για την Περίοδο Κατανομής h, σύμφωνα με τα Δεδομένα Μετρήσεων των Καταχωρημένων Μετρητών Φορτίου (πλην αυτών των αντλητικών Μονάδων) και των Καταχωρημένων Μετρητών Ορίων Δικτύου, προσαυξημένη κατά το εκτιμώμενο ύψος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την Περίοδο Κατανομής h, και προσαυξημένη κατά την απαιτούμενη ποσότητα πρωτεύουσας και δευτερεύουσας εφεδρείας, η οποία καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη τους σχετικούς κανόνες που τίθενται από τον ENTSO-E,

Λεπτομέρειες για τον καθορισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

2. Μετά την παρέλευση κάθε Ημέρας Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου εντός της Ημέρας αυτής, και τις δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του το συντομότερο δυνατόν και οπωσδήποτε εντός 20 ημερών μετά την Ημέρα Κατανομής. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί ταυτόχρονα τη Διαθέσιμη Εφεδρεία R_h για κάθε Ώρα Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου, καθώς και τα συγκεντρωτικά στοιχεία υπολογισμού αυτής, ήτοι την αριθμητική τιμή κάθε προσθετέου του αθροίσματος κατά την παράγραφο (1).

3. Κάθε ημέρα, δύο (2) ώρες και τριάντα (30) λεπτά πριν τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά βάσει όλων των διαθέσιμων σε αυτόν στοιχείων, και δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του, την προβλεπόμενη Διαθέσιμη Εφεδρεία R_h για κάθε Περίοδο Κατανομής των ερχόμενων επτά Ημερών Κατανομής, σε κυλιόμενη βάση.

4. Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος ορίζεται για κάθε Μετρητή Φορτίου και Μετρητή Ορίων Δικτύου και αναφέρεται σε ένα Έτος Αξιοπιστίας. Για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή των ως άνω κατηγοριών το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για ένα Έτος Αξιοπιστίας υπολογίζεται, σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα, ως η μέση τιμή της ενέργειας που απορροφήθηκε από το Σύστημα κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας, όπως η ενέργεια αυτή μετρήθηκε από τον αντίστοιχο Μετρητή.

5. Το Φορτίο Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου ορίζεται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και αναφέρεται σε μία Περίοδο Κατανομής. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, το Φορτίο Αιχμής υπολογίζεται, σε μεγαβάτ (MW) ανά ώρα, για μία Περίοδο Κατανομής ως το άθροισμα του Μέσου Φορτίου στην Αιχμή του Συστήματος όλων των Καταχωρημένων Μετρητών τους οποίους εκπροσωπεί ο εν λόγω Εκπρόσωπος Φορτίου, στο βαθμό που τους εκπροσωπεί κατά τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής.

6. Κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου για κάθε Περίοδο Κατανομής, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στις παραγράφους (7) και (8).

7. Κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) η Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου καθορίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής, και υπολογίζεται,

σε MWh, ως το μέγεθος που προκύπτει από τον πολλαπλασιασμό των εξής παραγόντων:

α) της μέσης τιμής της μέγιστης ωριαίας ζήτησης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σε MWh κατά τα τρία προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας, προσαυξημένης κατά το εκτιμώμενο μέγεθος ισχύος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την ίδια ώρα. Η ζήτηση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο υπολογίζεται ως το άθροισμα της συνολικής ζήτησης του Συστήματος και της εκτίμησης της παραγωγής από Μονάδες που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής.

β) του Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής που ισχύει για το εν λόγω Έτος Αξιοπιστίας (Ν), και

γ) του λόγου που προκύπτει διαιρώντας το Φορτίο Αιχμής που αντιστοιχίζεται για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής στον Εκπρόσωπο Φορτίου, με το άθροισμα των αντίστοιχων Φορτίων Αιχμής του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου.

Το Φορτίο Αιχμής κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν), σύμφωνα με την παράγραφο (5) και λαμβάνοντας υπόψη τους Μετρητές που εκπροσωπεί ο Εκπρόσωπος αυτός τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής και το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος κάθε Μετρητή κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1). Ειδικά για τους Μετρητές Ορίων Δικτύου, ο βαθμός εκπροσώπησής τους από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου καθορίζεται ενιαία για το σύνολο των Μετρητών αυτών, βάσει των εκ των προτέρων εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών αυτών που υπολογίζονται κατά τα καθοριζόμενα στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης.

8. Για τον υπολογισμό της Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν), όσον αφορά τους νέους Πελάτες του Συστήματος, η σύνδεση των οποίων ενεργοποιήθηκε κατά τη διάρκεια του προηγούμενου Έτους Αξιοπιστίας (Ν-1) και υφίστανται μετρήσεις της κατανάλωσής για ποσοστό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του Έτους αυτού (Ν-1) μεγαλύτερο του 20%, το αντίστοιχο Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος υπολογίζεται ως η μέση τιμή της κατανάλωσής τους κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του Έτους Αξιοπιστίας (Ν-1) για τις οποίες υφίστανται μετρήσεις. Όσον αφορά τους νέους Πελάτες του Συστήματος η σύνδεση των οποίων ενεργοποιήθηκε κατά το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1) και υφίστανται μετρήσεις της κατανάλωσής τους για ποσοστό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου μικρότερο του 20%, ή ενεργοποιήθηκε εντός του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας (Ν), ο Διαχειριστής του Συστήματος χρησιμοποιεί για τους υπολογισμούς της προηγούμενης παραγράφου υπολογιζόμενο Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Έτος Αξιοπιστίας (Ν-1) κατά την κρίση του. Οι διατάξεις της παραγράφου αυτής ισχύουν αποκλειστικά στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.

9. Μετά την παρέλευση ενός Έτους Αξιοπιστίας, τον καθορισμό όλων των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος αυτό, και τον εκ των υστέρων

υπολογισμό της καταλογιζόμενης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ενέργειας κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, υπολογίζεται η Οριστική Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου για κάθε Περίοδο Κατανομής του υπόψη Έτους Αξιοπιστίας, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στις παραγράφους (10) και (11).

10. Το Φορτίο Αιχμής κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται μετά την παρέλευση ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) για κάθε Περίοδο Κατανομής του Έτους αυτού, σύμφωνα με την παράγραφο (5) και λαμβάνοντας υπόψη τους Μετρητές Φορτίου και Ορίων Δικτύου που εκπροσωπούσε ο Εκπρόσωπος αυτός τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής, στο βαθμό που τους εκπροσωπούσε, και το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος κάθε Μετρητή κατά το Έτος Αξιοπιστίας (Ν). Ειδικά για τους Μετρητές Ορίων Δικτύου, ο βαθμός εκπροσώπησής τους από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου καθορίζεται ενιαία για το σύνολο των Μετρητών αυτών, βάσει της εκ των υστέρων καταλογιζόμενης σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ενέργειας που υπολογίζεται κατά τα καθοριζόμενα στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης. Για τον υπολογισμό Φορτίου Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου δεν λαμβάνεται υπόψη η εκπροσώπηση Μετρητών Διασυνδέσεων.

11. Η Οριστική Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος κάθε Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας (Ν) ως το μέγεθος που προκύπτει από τον πολλαπλασιασμό των εξής παραγόντων:

α) της μέσης τιμής της μέγιστης ωριαίας ζήτησης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σε MWh κατά τα τρία προηγούμενα Έτη Αξιοπιστίας , προσαυξημένης κατά το εκτιμώμενο μέγεθος ισχύος των περικοπών φορτίου που ενδεχομένως έγιναν κατά την ίδια ώρα. Η ζήτηση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Διασυνδεδεμένο Δίκτυο υπολογίζεται ως το άθροισμα της συνολικής ζήτησης του Συστήματος και της εκτίμησης της παραγωγής από Μονάδες που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής.

β) του Συντελεστή Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής που ισχύει για το εν λόγω Έτος Αξιοπιστίας (Ν), και

γ) του λόγου που προκύπτει διαιρώντας το Φορτίο Αιχμής που αντιστοιχίζεται για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής στον Εκπρόσωπο Φορτίου, με το άθροισμα των αντίστοιχων Φορτίων Αιχμής του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου.

12. Εντός τριών μηνών από την παρέλευση κάθε Έτους Αξιοπιστίας ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί τις εκ των υστέρων υπολογιζόμενες Οριστικές Υποχρεώσεις Επάρκειας Ισχύος Εκπροσώπων Φορτίου για κάθε Περίοδο Κατανομής του Έτους Αξιοπιστίας. Εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών από την ημερομηνία δημοσιοποίησης των στοιχείων αυτών, κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου δύναται να υποβάλλει ένσταση σε σχέση με τις Οριστικές Υποχρεώσεις του ενώπιον του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται σχετικά με την ένσταση εντός επτά (7) ημερών. Εάν η διαφορά παραμένει, επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3 του παρόντος Κώδικα.

13. Η ΡΑΕ ορίζει την Ημέρα Ελέγχου Εκπλήρωσης Υποχρεώσεων Επαρκούς Ισχύος, η οποία πρέπει να βρίσκεται μεταξύ της 25^{ης} και της 35^{ης} επόμενης ημέρας από την

ημέρα της ως άνω δημοσιοποίησης των εκ των υστέρων υπολογιζόμενων Οριστικών Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος Εκπροσώπων Φορτίου. Έως την Ημέρα Ελέγχου Εκπλήρωσης Υποχρεώσεων Επαρκούς Ισχύος οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να προσκομίσουν επαρκείς εγγυήσεις διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής κατά το Άρθρο 188 του παρόντος Κώδικα, για την εκ των υστέρων υπολογιζόμενη Οριστική Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος τους για κάθε Περίοδο Κατανομής του παρελθόντος Έτους Αξιοπιστίας. Ως προς τις διαφορές που βρίσκονται σε διαδικασία επίλυσης κατά την παράγραφο (12), μέχρι την επίλυση της διαφοράς ο Εκπρόσωπος Φορτίου έχει την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που καθορίζεται στην απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος επί της σχετικής ενστάσεως.

14. Ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να συλλέγει τις μετρήσεις και να παρέχει όλα τα σχετικά στοιχεία και υπολογισμούς στον Διαχειριστή του Συστήματος, κατά τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η έγκαιρη, ακριβής και αποτελεσματική εκτέλεση της διαδικασίας διασφάλισης επαρκούς ισχύος, κατά τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα, αναφορικά με τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στο Δίκτυο.

15. Ο Συντελεστής Επάρκειας Δυναμικού Παραγωγής καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 190
Τήρηση Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος

1. Μετά το πέρας κάθε μήνα, και ιδίως μετά τη συλλογή και καταχώρηση των απαραίτητων Μετρήσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει για κάθε Περίοδο Κατανομής εάν οι Εκπρόσωποι Φορτίου παρέχουν τις εγγυήσεις που αναλογούν στην εκ των προτέρων υπολογιζόμενη Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρουν. Ο έλεγχος γίνεται με βάση το σύνολο της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων που αντιστοιχεί στις Συμβάσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) με Χρόνο Αναφοράς που περιλαμβάνει την Περίοδο Κατανομής και που είναι κατατεθειμένες στο Μητρώο ΣΔΙ στο όνομα του Εκπροσώπου Φορτίου. Η αντιστοίχιση γίνεται κατά την έννοια της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος που έχει επιμεριστεί, κατά το Άρθρο 187 του παρόντος Κώδικα, στα ΑΔΙ που αντιστοιχούν στις εν λόγω καταχωρημένες ΣΔΙ. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οφείλουν να έχουν υποβάλλει τις απαιτούμενες Αιτήσεις Καταχώρησης ΣΔΙ στο Μητρώο ΣΔΙ τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν την κάθε Ημέρα Κατανομής για την οποία πρόκειται να υποβάλλουν Δήλωση Φορτίου στον ΗΕΠ.

2. Εάν για μία Περίοδο Κατανομής Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκομίζει επαρκείς εγγυήσεις για την Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος που φέρει για την εν λόγω Περίοδο Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί στη βάση δεδομένων το μέγεθος της ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν επαρκείς εγγυήσεις και ενημερώνει σχετικά τον Εκπρόσωπο Φορτίου.

3. Μετά το τέλος κάθε μήνα ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου το μέγιστο ωριαίο μέγεθος ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν εγγυήσεις επαρκούς ισχύος για τις Περιόδους Κατανομής του μήνα. Η ισχύς αυτή ονομάζεται Ισχύς Υποχρέωσης Παροχής Εγγύησης Εκπροσώπου Φορτίου (ΙΠΕ_ΕΦ) σε μεγαβάτ (MW). Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου με το χρηματικό ποσό Χρέωση Παροχής Εγγύησης (ΧΠΕ_ΕΦ) σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

$$\text{ΧΠΕ_ΕΦ} = \text{ΜΧΠΕ} \times \text{ΙΠΕ_ΕΦ} \times [\text{Αριθμός ημερών μη συμμόρφωσης}]$$

όπου

ΜΧΠΕ η μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής,

[Αριθμός ημερών μη συμμόρφωσης] ο αριθμός των Ημερών Κατανομής του μήνα για τις οποίες ο Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκόμισε επαρκείς εγγυήσεις τουλάχιστον για μία Περίοδο Κατανομής αυτών.

4. Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης ΜΧΠΕ καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

5. Τα έσοδα από τις Χρεώσεις Παροχής Εγγύησης εγγράφονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στον ειδικό Λογαριασμό που τηρείται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου στον Λογαριασμό Λ-Ζ κατά το Άρθρο 168 του παρόντος Κώδικα.

6. Μετά την παρέλευση ενός Έτους Αξιοπιστίας, την Ημέρα Ελέγχου Εκπλήρωσης Υποχρεώσεων Επαρκούς Ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και για κάθε μήνα (i) του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας, το μέγιστο ωριαίο μέγεθος ισχύος για το οποίο δεν προσκομίστηκαν εγγυήσεις επαρκούς ισχύος για τις Περιόδους Κατανομής του μήνα αυτού, βάσει της Οριστικής Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος του Εκπροσώπου Φορτίου. Η ισχύς αυτή ονομάζεται Ισχύς Μη-Συμμόρφωσης Εκπροσώπου Φορτίου κατά τον μήνα (i) (ΙΕΜΣ_ΕΦ_i) σε μεγαβάτ (MW). Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει τον Εκπρόσωπο Φορτίου κατά το Άρθρο 42 του παρόντος Κώδικα με το χρηματικό ποσό Χρέωση Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης (ΧΕΜΣ_ΕΦ) σε Ευρώ, το οποίο υπολογίζεται ως εξής:

$$\text{ΧΕΜΣ_ΕΦ} = \text{ΜΧΕΜΣ} \times \sum_i \Big(\text{ΙΕΜΣ_ΕΦ}_i \times [\text{Αριθμος ημερων μη συμμορφωσης κατα τον μηνα i}] \Big) - \sum_i \left(\text{ΧΠΕ_ΕΦ}_i \right)$$

όπου

ΜΧΕΜΣ η μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά MW και Ημέρα Κατανομής,

[Αριθμός ημερών μη συμμόρφωσης κατά τον μήνα i] ο αριθμός των Ημερών Κατανομής του μήνα (i) του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας, για τις οποίες ο Εκπρόσωπος Φορτίου δεν προσκόμισε επαρκείς εγγυήσεις τουλάχιστον για μία Περίοδο Κατανομής αυτών,

$ΧΠΕ_ΕΦ_i$ η Χρέωση Παροχής Εγγύησης την οποία έχει καταβάλλει ο Εκπρόσωπος Φορτίου για τον μήνα (i) του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας κατά τις διατάξεις των παραγράφων (3) και (5),

$\sum_i ( )$ άθροιση για όλους τους μήνες του εν λόγω Έτους Αξιοπιστίας.

7. Η αριθμητική τιμή της μοναδιαίας χρέωσης ΜΧΕΜΣ καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

8. Μετά τον υπολογισμό της Χρέωσης Ετήσιας Μη Συμμόρφωσης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ο Διαχειριστής του Συστήματος εκκαθαρίζει τον ειδικό Λογαριασμό που τηρείται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου στον Λογαριασμό Λ-Ζ κατά το Άρθρο 168 του παρόντος Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 42

ΑΠΟΔΕΙΚΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 191

Έκδοση

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής για Μονάδες που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ή στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ οφείλουν να εκδίδουν, δια της υποβολής Αίτησης Καταχώρησης ΑΔΙ στο Μητρώο ΑΔΙ κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 192 του παρόντος Κώδικα, Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος για το σύνολο της Καθαρής Ισχύος κάθε Μονάδας Παραγωγής και για κάθε ένα από το τρέχον και τα τέσσερα επόμενα Έτη Αξιοπιστίας κατ’ ελάχιστο, ή έως τη λήξη της άδειας παραγωγής της Μονάδας, εφόσον αυτή επέρχεται εντός του χρονικού διαστήματος του τρέχοντος και των τεσσάρων επομένων Ετών Αξιοπιστίας. Το σύνολο της ισχύος των ΑΔΙ, που έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς και αφορούν την ίδια Μονάδα Παραγωγής, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το μέγεθος της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας, με εξαίρεση την περίπτωση όπου κατά τον επιμερισμό της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος της Μονάδας στα ΑΔΙ προκύπτει τιμή της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος ανά ΑΔΙ μεγαλύτερη του 1 MW. Στην περίπτωση αυτή το σύνολο της ισχύος των ΑΔΙ που έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς και αφορούν την ίδια Μονάδα Παραγωγής είναι δυνατόν να ισούται με το στρογγυλοποιημένο προς τα άνω μέγεθος της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας.

2. Δεν επιτρέπεται η έκδοση ΑΔΙ για Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών, για Συμβεβλημένες Μονάδες, για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπως ισχύει, και για Μονάδες Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται με το Δίκτυο.

3. Κάτοχοι άδειας παραγωγής για νέες Μονάδες Παραγωγής που θα συνδεθούν με το Σύστημα δύνανται να εκδίδουν ΑΔΙ, εφόσον διαθέτουν Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ, το οποίο χορηγείται από τη ΡΑΕ εφόσον ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεσμεύεται επαρκώς σχετικά με τον χρόνο έναρξης της εμπορικής λειτουργίας της νέας Μονάδας Παραγωγής. Για τη χορήγηση Πιστοποιητικού Έκδοσης ΑΔΙ, ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποβάλλει αίτηση, η οποία συνοδεύεται από τα εξής δικαιολογητικά:

   Α) Δήλωση σχετικά με την ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας της νέας Μονάδας,

   Β) Τεχνικά χαρακτηριστικά της νέας Μονάδας με βάση τα οποία υπολογίζεται η Διαθέσιμη Ισχύς της Μονάδας,

   Γ) Άδεια εγκατάστασης για τη νέα Μονάδα

   Δ) Υπογεγραμμένη Σύμβαση ή προσύμφωνο Τεχνικού Σχεδιασμού, Προμήθειας του Εξοπλισμού και Κατασκευής της Μονάδας (Engineering-Procurement-Construction "EPC"),

Ε) Υπογεγραμμένη Σύμβαση ή προσύμφωνο Χρηματοδότησης, εάν συντρέχει τέτοια περίπτωση,

ΣΤ) Εγκεκριμένοι Όροι Σύνδεσης ή Προσφοράς Σύνδεσης με το Σύστημα,

Ζ) Εγκεκριμένοι Όροι Σύνδεσης ή Προσφοράς Σύνδεσης με δίκτυο μεταφοράς καυσίμου, στην περίπτωση παροχής καυσίμου μέσω δικτύου.

4. Οι Αυτοπαραγωγοί δύνανται να εκδίδουν ΑΔΙ για την Καθαρή Ισχύ των Μονάδων τους, εφόσον διαθέτουν Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ για Αυτοπαραγωγό, το οποίο χορηγείται από τη ΡΑΕ κατόπιν αίτησης του ενδιαφερόμενου. Με το Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ για Αυτοπαραγωγό πιστοποιείται το ποσοστό ιδιοκατανάλωσης ενέργειας του Αυτοπαραγωγού. Ο μέγιστος αριθμός ΑΔΙ που δύναται να εκδοθεί από Αυτοπαραγωγό δεν μπορεί να αντιστοιχεί σε ισχύ μεγαλύτερη του πενήντα τοις εκατό (50%) της συνολικής ισχύος της Μονάδας Αυτοπαραγωγού.

5. Το Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ ανακαλείται με απόφαση της ΡΑΕ όταν σύμφωνα με το σύστημα παρακολούθησης αδειών παραγωγής που τηρεί η ΡΑΕ προκύπτει αδυναμία ολοκλήρωσης της νέας Μονάδας ή αίρονται οι προϋποθέσεις χορήγησης του πιστοποιητικού αυτού.

6. Η ΡΑΕ, δύναται, με απόφασή της, να διαπιστώνει ότι κάποιες Μονάδες, σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική έχουν εξαντλήσει την τεχνική και οικονομική διάρκεια ζωής τους και είναι οικονομικά και τεχνικά μη αποδοτικές σε σχέση με ομοειδείς Κατανεμόμενες Μονάδες, και προς τούτο συνεκτιμά τις αντικειμενικές δυνατότητες των ως άνω Μονάδων να συμμετέχουν και να κατανέμονται στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό. Με την απόφασή της αυτή δύναται να αρνηθεί την καταχώρηση ή να διαγράψει από το Μητρώο ΑΔΙ, τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχουν εκδοθεί από τις Μονάδες αυτές.

Άρθρο 192
Καταχώριση ΑΔΙ

1. Το Αποδεικτικό ενσωματώνει δήλωση για τη διατήρηση συγκεκριμένου επιπέδου τεχνικής διαθεσιμότητας της Μονάδας Παραγωγής σε μελλοντικό χρόνο.

2. Το ΑΔΙ έχει άυλο τύπο, αναφέρεται σε μέρος της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας ΑΔΙ και συγκεκριμένα σε ισχύ ενός (1) MW.

3. Η καταχώρηση των ΑΔΙ γίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, μετά την, με επιμέλεια του Παραγωγού, υποβολή Αίτησης Καταχώρισης ΑΔΙ στο Μητρώο ΑΔΙ που τηρεί ο Διαχειριστής. Η Αίτηση Καταχώρησης περιλαμβάνει:

Α) Τη Μονάδα Παραγωγής, στην οποία αναφέρεται το ΑΔΙ (Μονάδα ΑΔΙ). Στην Αίτηση Καταχώρησης ΑΔΙ αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός Μονάδας σύμφωνα με το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων ή ο αριθμός πρωτοκόλλου του Πιστοποιητικού Έκδοσης ΑΔΙ, ανάλογα με την περίπτωση.

Β) Τον Χρόνο Αναφοράς, ο οποίος καθορίζεται σε ένα Έτος Αξιοπιστίας και προσδιορίζει το χρονικό διάστημα για το οποίο ο κάτοχος άδειας παραγωγής

δηλώνει τη διατήρηση συγκεκριμένου επιπέδου τεχνικής διαθεσιμότητας της Μονάδας. Ειδικότερα, ο Χρόνος Αναφοράς μπορεί να προσδιορίζεται ως ακολούθως:

(1) Εάν αφορά το τρέχον Έτος Αξιοπιστίας κατά τη στιγμή της έκδοσης του ΑΔΙ, καλύπτει το χρονικό διάστημα που υπολείπεται μέχρι το τέλος του Έτους αυτού.

(2) Εάν αφορά το Έτος Αξιοπιστίας κατά τη λήξη της Άδειας Παραγωγής της Μονάδας ΑΔΙ ως Χρόνος Αναφοράς ορίζεται το χρονικό διάστημα μέχρι τη λήξη της άδειας παραγωγής.

Γ) Τον συνολικό αριθμό των ΑΔΙ τα οποία θα καταχωρηθούν στο Μητρώο ΑΔΙ.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει βεβαίωση αποδοχής της Αίτησης Καταχώρησης ΑΔΙ, η οποία υποβλήθηκε σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις ανωτέρω διατάξεις.

5. Η υποβολή Αίτησης Καταχώρισης ΑΔΙ συνεπάγεται την από μέρους του Παραγωγού αναγνώριση της δυνατότητας του Διαχειριστή του Συστήματος να αναρτήσει σχετικά στοιχεία στην ιστοσελίδα του.

6. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής υποχρεούται να εκπληρώνει κατά τρόπο ισότιμο τις υποσχέσεις που περιλαμβάνουν όλα τα ΑΔΙ, τα οποία αναφέρονται στην ίδια Μονάδα Παραγωγής και έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς.

Άρθρο 193
Τροποποιήσεις - διαγραφή - αναστολή

1. Κάθε Έτος Αξιοπιστίας, μετά την πάροδο της Ημέρας Ελέγχου Εκπλήρωσης Υποχρεώσεων Επαρκούς Ισχύος, ο Διαχειριστής του Συστήματος διαγράφει από το Μητρώο ΑΔΙ τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος των οποίων παρήλθε ο Χρόνος Αναφοράς.

2. Σε κάθε περίπτωση τροποποίησης σχετικά με τον κάτοχο της Άδειας Παραγωγής, τα ΑΔΙ εξακολουθούν να ισχύουν και ο εκδότης τους υποκαθίσταται από τον νέο κάτοχο της άδειας παραγωγής.

3. Σε περίπτωση ΑΔΙ που αντιστοιχεί σε νέα Μονάδα, τυχόν καθυστέρηση της έναρξης εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας επιφέρει τροποποίηση του ΑΔΙ ως προς την έναρξη του Χρόνου Αναφοράς.

4. Σε περίπτωση ανάκλησης του Πιστοποιητικού Έκδοσης ΑΔΙ, τα αντίστοιχα ΑΔΙ διαγράφονται από το Μητρώο ΑΔΙ.

5. Σε περίπτωση μεταβολής του μεγέθους της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας ως συνέπεια τροποποίησης της Άδειας Παραγωγής, ο αριθμός των ΑΔΙ που αντιστοιχούν στη Μονάδα και έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς προσαρμόζεται ανάλογα. Σε περίπτωση μείωσης της Καθαρής Ισχύος της Μονάδας, διαγράφονται από το Μητρώο ΑΔΙ.κατά προτεραιότητα τα ΑΔΙ για τα οποία δεν έχει συναφθεί ΣΔΙ και εάν αυτό

δεν αρκεί, η διαγραφή του κατάλληλου αριθμού ΑΔΙ από το Μητρώο ΑΔΙ επιμερίζεται αναλογικά στους Εκπροσώπους Φορτίου οι οποίοι έχουν συνάψει τις αντίστοιχες ΣΔΙ.

6. Σε περίπτωση υποβολής Δηλώσεων Αδυναμίας Λειτουργίας ή Μείζονος Βλάβης σχετικά με τις οποίες εκδίδεται πόρισμα που προσδιορίζει Οριστικό χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας, τα ΑΔΙ που έχουν εκδοθεί για τη Μονάδα διαγράφονται.

7. Σε περίπτωση υποβολής Δηλώσεων Αδυναμίας Λειτουργίας ή Μείζονος Βλάβης σχετικά με τις οποίες εκδίδεται πόρισμα που προσδιορίζει Προσωρινό χαρακτήρα της αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας, τα ΑΔΙ που έχουν εκδοθεί για τη Μονάδα αναστέλλονται μέχρι την αποκατάσταση της λειτουργίας της Μονάδας.

8. Σε περίπτωση υποβολής Δήλωσης Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας τα ΑΔΙ της Μονάδας τα οποία έχουν Χρόνο Αναφοράς μεταγενέστερο του Έτους Αξιοπιστίας εντός του οποίου εμπίπτει η επιθυμητή ημερομηνία διακοπής της κανονικής λειτουργίας της Μονάδας, διαγράφονται από το Μητρώο ΑΔΙ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 43

ΣΥΜΒΑΣΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 194

Καταχώρηση ΣΔΙ

1. Τα ΑΔΙ που έχουν καταχωρηθεί στο Μητρώο ΑΔΙ αποτελούν πρόταση για τη σύναψη Σύμβασης Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) με Εκπροσώπους Φορτίου. Η ΣΔΙ καταρτίζεται με την υπογραφή της Αίτησης Καταχώρισης ΣΔΙ από τον Παραγωγό και τον Εκπρόσωπο Φορτίου, την υποβολή της Αίτησης Καταχώρισης ΣΔΙ στο Μητρώο ΣΔΙ με μέριμνα του Εκπροσώπου Φορτίου και την καταχώριση της ΣΔΙ από τον Διαχειριστή του Συστήματος στο Μητρώο ΣΔΙ. Μη τήρηση του ως άνω τύπου συνεπάγεται ακυρότητα της ΣΔΙ. Η ΣΔΙ έχει το περιεχόμενο που καθορίζεται στο Άρθρο 195.

2. Η Αίτηση Καταχώρισης ΣΔΙ περιλαμβάνει:.

   Α) Τη Μονάδα Παραγωγής, στην οποία αναφέρονται τα αντίστοιχα ΑΔΙ (Μονάδα ΑΔΙ).

   Β) Τον Χρόνο Αναφοράς των ΣΔΙ.

   Γ) Την Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ (RUCAP) της Μονάδας ΑΔΙ.

   Δ) Τον αριθμό των ΣΔΙ τα οποία θα καταχωρηθούν στο Μητρώο ΣΔΙ.

3. Η υποβολή Αίτησης Καταχώρισης ΣΔΙ συνεπάγεται την από μέρους συμβαλλομένων μερών αναγνώριση της δυνατότητας του Διαχειριστή του Συστήματος να αναρτίσει σχετικά στοιχεία στην ιστοσελίδα του.

4. Σε περίπτωση απόρριψης Αίτησης Καταχώρισης ΣΔΙ στο Μητρώο ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει εγγράφως τους αντισυμβαλλόμενους στη ΣΔΙ. Κατά της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος χωρεί ένσταση από Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται επί των ενστάσεων εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την υποβολή της. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας αυτής, τεκμαίρεται απόρριψη της ένστασης. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει βεβαίωση αποδοχής της Αίτησης Καταχώρησης ΣΔΙ, η οποία υποβλήθηκε σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις ανωτέρω διατάξεις.

7. Για τη διευκόλυνση της σύναψης ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να διεξάγει δημοπρασίες κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα (Άρθρο 202 έως Άρθρο 209).

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συνάπτει ΣΔΙ με κατόχους άδειας παραγωγής, κατόπιν διαγωνισμού σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46 του παρόντος Κώδικα, με σκοπό την περαιτέρω μεταβίβασή τους σε Εκπροσώπους Φορτίου. Ως αντισυμβαλλόμενος στο πλαίσιο αυτών των ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενεργεί ως οιονεί Εκπρόσωπος Φορτίου.

Άρθρο 195
Περιεχόμενο

1. Οι ΣΔΙ έχουν το περιεχόμενο και τους όρους που καθορίζονται στις διατάξεις του παρόντος άρθρου. Τα συμβαλλόμενα μέρη δεν δύνανται να αποκλίνουν από τους όρους αυτούς ή να προσθέσουν οποιαδήποτε οικονομική ή άλλη συμφωνία στο έγγραφο της ΣΔΙ. Τυχόν πρόσθετοι όροι δεν επηρεάζουν το κύρος, την ισχύ, την ερμηνεία ή την εφαρμογή της ΣΔΙ και θεωρούνται μη εγγεγραμμένοι.

2. Οι όροι της ΣΔΙ έχουν ως εξής:

«Στ… ……… (τόπος), σήμερα, την ………., ημέρα ……………, αφενός μεν ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την επωνυμία ……………… και έδρα …………………, νομίμως εκπροσωπούμενος σύμφωνα με ………………… ………………, εφεξής ο «Παραγωγός», για τη Μονάδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία φέρει Κωδικό Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων …….. ή για την οποία έχει εκδοθεί το υπ’ αριθμ. πρωτ. ……………… Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ, αφετέρου δε ο Εκπρόσωπος Φορτίου με την επωνυμία ……………………, με έδρα …………………, νομίμως εκπροσωπούμενος σύμφωνα με ……………………………, εφεξής ο «Εκπρόσωπος Φορτίου», συμφωνούν και αμοιβαία συναποδέχονται τα ακόλουθα:

1. **Ορισμοί.** Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα σύμβαση έχουν τη σημασία που τους αποδίδεται κατά τις διατάξεις του Ν.4001/2011 όπως ισχύει και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (εφεξής «ο Κώδικας»).

2. **Αντικείμενο της Σύμβασης**

2.1 **Μονάδα Παραγωγής**. Η παρούσα Σύμβαση αφορά τη Μονάδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής η «**Μονάδα Παραγωγής**») με Κωδικό Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων …….. ή για την οποία έχει εκδοθεί το υπ’ αριθμ. πρωτ. ………………….. Πιστοποιητικό Έκδοσης ΑΔΙ, η οποία έχει Συνολική Καθαρή Ισχύ ………… MW (εφεξής η «**Καθαρή Ισχύς**»). Η παρούσα Σύμβαση αφορά σε 1 MW Καθαρής Ισχύος.

2.2 **ΑΔΙ-Αναφοράς.** Η παρούσα σύμβαση αντιστοιχεί σε ΑΔΙ (εφεξής «ΑΔΙ-Αναφοράς») το οποίο ισχύει, όπως αποδεικνύεται από σχετική εγγραφή στο Μητρώο ΑΔΙ του Διαχειριστή του Συστήματος. Τυχόν μεταβολή των στοιχείων του ΑΔΙ-Αναφοράς συνεπάγεται και την ενημέρωση του Μητρώου ΣΔΙ που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος ως προς τα αντίστοιχα στοιχεία της ΣΔΙ.

2.3 **Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς**. Κατά το Χρόνο Αναφοράς της παρούσας, ο Παραγωγός οφείλει έναντι του Εκπροσώπου Φορτίου να διατηρεί τη Μονάδα τεχνικά διαθέσιμη για μέγεθος Διαθέσιμης Ισχύος τουλάχιστον ίσο με

……… MW, εφεξής **«Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς» (RUCAP)**. Η Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς αποτελεί πρόβλεψη αναφορικά με το μεγέθος της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος της Μονάδας Παραγωγής, σε Έτη Αξιοπιστίας προγενέστερα του Χρόνου Αναφοράς της ΣΔΙ. Η έννοια της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος αίρεται με την έναρξη του Χρόνου Αναφοράς της ΣΔΙ, οπότε και εφαρμόζεται αντ’ αυτής η έννοια της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος. Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τον Κώδικα.

2.4 **Τήρηση Κωδίκων.** Ο Παραγωγός οφείλει να τηρεί τις διατάξεις του Κώδικα, α) υποβάλλοντας ιδίως Προσφορές Έγχυσης για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος της Μονάδας, Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας, Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης, Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας, Δήλωση Ανάκλησης άδειας παραγωγής ή λειτουργίας, Δήλωση Πρόθεσης Διακοπής Λειτουργίας της Μονάδας ή αποξήλωσης ή θέσης σε εφεδρείας εκτάκτων αναγκών, ανάλογα με την περίπτωση, και β) να συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την κατάρτιση του Προγράμματος Συντήρησης Μονάδων. Ο Παραγωγός αποδέχεται περαιτέρω ότι είναι υποχρεωμένος να εκπληρώνει κατά τρόπο ισότιμο τις υποσχέσεις που περιλαμβάνουν όλα τα ΑΔΙ, ιδίως σχετικά με τη διαθεσιμότητα ισχύος και τις πράξεις που αφορούν τα σχετικά πραγματικά και συμβατικά μεγέθη, τα οποία αναφέρονται στην ίδια Μονάδα Παραγωγής και έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς.

3. Έναρξη και Λήξη Ισχύος - Χρόνος Αναφοράς

3.1 **Έναρξη και λήξη ισχύος.** Η παρούσα Σύμβαση ισχύει από την κατάρτισή της κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του Άρθρου 194 του Κώδικα και λήγει με την παρέλευση του Χρόνου Αναφοράς.

3.2 **Χρόνος Αναφοράς.** Ο Χρόνος Αναφοράς της παρούσας Σύμβασης ορίζεται για το **Έτος Αξιοπιστίας** ……………… και ταυτίζεται με τον Χρόνο Αναφοράς του ΑΔΙ-Αναφοράς.

3.3 Σε περίπτωση που η παρούσα σύμβαση συνάπτεται, κατόπιν διαγωνισμού, μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και Παραγωγού και η Οικονομική Συμφωνία Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ λήγει στο ενδιάμεσο του Έτους Αξιοπιστίας, ως Χρόνος Αναφοράς ορίζεται το χρονικό διάστημα από την έναρξη του σχετικού Έτους Αξιοπιστίας μέχρι την ημερομηνία λήξης της Οικονομικής Συμφωνίας Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ.

4. **Μεταβίβαση.** Η μεταβίβαση της ΣΔΙ γίνεται κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του Άρθρο 197 του Κώδικα.

5. Τροποποίηση Διαθέσιμης Ισχύος

5.1 **Αδυναμία Λειτουργίας της Μονάδας**. Εφόσον συντρέχει Μείζων Βλάβη της Μονάδας, σύμφωνα με τον Κώδικα, ή περίπτωση ανάκλησης άδειας παραγωγής ή λειτουργίας, ή οριστική διακοπή της λειτουργίας της Μονάδας για οποιοδήποτε λόγο ή αποξήλωση της Μονάδας ή θέσης της σε εφεδρείας εκτάκτων αναγκών, καθώς και σε κάθε άλλη περίπτωση αδυναμίας λειτουργίας της Μονάδας η οποία δεν εμπίπτει στην έννοια των απρόβλεπτων βλαβών μικρής κλίμακας για τις οποίες υποβάλλονται στον ΗΕΠ Δηλώσεις Μερικής ή Ολικής Μη Διαθεσιμότητας, ο Παραγωγός οφείλει να κοινοποιεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου όλα τα έγγραφα που υποβάλλει σχετικά στον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τον Κώδικα. Στην περίπτωση κατά

την οποία, ως συνέπεια των καταστάσεων αυτών, και σύμφωνα με το σχετικό πόρισμα του Διαχειριστή του Συστήματος που εκδίδεται κατά τις διατάξεις του Κώδικα, ανασταλεί προσωρινά το ΑΔΙ-Αναφοράς, η εκτέλεση των υποχρεώσεων των μερών και η άσκηση των δικαιωμάτων τους που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση αναστέλλονται για το χρονικό διάστημα αναστολής του ΑΔΙ-Αναφοράς. Αν ως συνέπεια του πορίσματος του Διαχειριστή του Συστήματος διαγράφεται το ΑΔΙ-Αναφοράς από το Μητρώο ΑΔΙ, δηλαδή αν το πόρισμα χαρακτηρίζει ως οριστική την αδυναμία λειτουργίας της Μονάδας, η παρούσα σύμβαση λήγει πρόωρα.

5.2 **Μείωση Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος με πρωτοβουλία Παραγωγού.** Οποτεδήποτε πριν από το πέρας του Χρόνου Αναφοράς της παρούσας, ο Παραγωγός δικαιούται να αποστείλει στον Εκπρόσωπο Φορτίου ανέκκλητη έγγραφη και αιτιολογημένη πρόταση μείωσης της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος σε MW (εφεξής η «**Πρόταση Μείωσης Ισχύος**») η οποία θα ισχύει για το Χρόνο Αναφοράς ή το χρονικό διάστημα αυτού που υπολείπεται. Η αποστολή Πρότασης Μείωσης Ισχύος είναι υποχρεωτική σε περίπτωση κατά την οποία ο Παραγωγός κρίνει ότι προβλήματα τεχνικής φύσης αναμένεται να οδηγήσουν σε ουσιώδη και συστηματική απόκλιση της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος από τη Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου δικαιούται εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την περιέλευση της Πρότασης Μείωσης Ισχύος να υποβάλει ένσταση κατά της Πρότασης Μείωσης Ισχύος και να αποστείλει Ειδοποίηση Διεξαγωγής Έρευνας τις οποίες κοινοποιεί στον Διαχειριστή του Συστήματος. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται οι όροι του στοιχείου 5.3 της παρούσας. Σε περίπτωση αποδοχής της Πρότασης Μείωσης Ισχύος από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή σε περίπτωση κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου δεν υποβάλλει εμπρόθεσμα ένσταση κατά της Πρότασης Μείωσης Ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική τροποποίηση του μεγέθους ισχύος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και την καταχωρίζει στο Μητρώο ΣΔΙ κατά τις διατάξεις του Κώδικα.

5.3 **Μείωση Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος με πρωτοβουλία Εκπροσώπου Φορτίου.** Όταν ο Εκπρόσωπος Φορτίου κρίνει ότι συντρέχει συστηματικά μεγάλη απόκλιση μεταξύ της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος, όπως προκύπτει από τα στοιχεία του Διαχειριστή του Συστήματος, δύναται να αποστείλει στον Παραγωγό ειδοποίηση για διεξαγωγή έρευνας (εφεξής η «Ειδοποίηση Διεξαγωγής Έρευνας») ως προς την πραγματική κατάσταση τεχνικής λειτουργίας της Μονάδας και τη δυνατότητα αποκατάστασης τυχόν βλάβης ή άλλων τεχνικών λόγων, με σκοπό να αξιολογηθεί η δυνατότητα επίτευξης Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος η οποία εύλογα να προσεγγίζει την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ. Η έρευνα διεξάγεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος όπως προβλέπεται στις διατάξεις του Κώδικα σχετικά με τον έλεγχο των Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας Ισχύος και ολοκληρώνεται με την έκδοση σχετικού πορίσματος. Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει επιτόπιους ελέγχους και να παρέχει κάθε αναγκαία πληροφορία για την απρόσκοπτη διεξαγωγή της έρευνας. Το κόστος της διεξαγωγής έρευνας βαρύνει τον Παραγωγό σε περίπτωση που επαληθεύεται η ύπαρξη συστηματικά μεγάλης απόκλισης ή τον Εκπρόσωπο Φορτίου που απαίτησε την έρευνα σε κάθε άλλη περίπτωση. Όταν από την έρευνα διαπιστώνεται ότι είναι εφικτή η επίτευξη Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος η οποία

να προσεγγίζει την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ, ο Παραγωγός οφείλει να προβεί εντός εύλογης προθεσμίας σε κάθε νόμιμη ενέργεια για το σκοπό αυτό. Αν πραγματοποιήσει τις απαραίτητες τεχνικές εργασίες, αποστέλλει Ειδοποίηση Αποκατάστασης Βλάβης στον Διαχειριστή του Συστήματος την οποία κοινοποιεί στον Εκπρόσωπο Φορτίου. Αν ο Διαχειριστής του Συστήματος αποδεχθεί την ειδοποίηση αυτή, η Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς παραμένει ως έχει. Αν παρέλθει άπρακτη η προθεσμία για την υποβολή της Ειδοποίησης Αποκατάστασης Βλάβης ή αν ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν την αποδεχθεί ή αν στο πόρισμα του Διαχειριστή του Συστήματος διαπιστωθεί τεχνική αδυναμία βελτίωσης της διαθεσιμότητας ισχύος της Μονάδας ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε διατύπωση Πρότασης Μείωσης Ισχύος η οποία κοινοποιείται στα δύο μέρη. Εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την περιέλευση της πρότασης στον Παραγωγό, αυτός δύναται να προβάλλει ένσταση κατά αυτής. Σε περίπτωση οριστικής έγκρισης της Πρότασης Μείωσης Ισχύος από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή σε περίπτωση κατά την οποία ο Παραγωγός δεν υποβάλλει εμπρόθεσμα ένσταση κατά της Πρότασης Μείωσης Ισχύος, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική τροποποίηση του μεγέθους ισχύος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και την καταχωρίζει στο Μητρώο ΣΔΙ κατά τις διατάξεις του Κώδικα.

5.4 **Επαναφορά Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος.** Οποτεδήποτε πριν από το πέρας του Χρόνου Αναφοράς της παρούσας, και εφόσον έχει επέλθει μείωση της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος κατά τις παραγράφους 5.2 ή 5.3, ο Παραγωγός εφόσον πραγματοποιήσει τις αναγκαίες τεχνικές εργασίες, δύναται να αποστείλει Ειδοποίηση Αποκατάστασης Βλάβης στον Διαχειριστή του Συστήματος η οποία κοινοποιείται στον Εκπρόσωπο Φορτίου και με την οποία προτείνει το αποκατασταθέν μέγεθος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος. Εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών ο Εκπρόσωπος Φορτίου έχει δικαίωμα να αποστείλει Ειδοποίηση Διεξαγωγής Έρευνας, οπότε εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου 5.3. Αν το πόρισμα της έρευνας επιβεβαιώσει το προταθέν μέγεθος ισχύος ή αν ο Εκπρόσωπος Φορτίου αποδεχθεί το προταθέν μέγεθος ισχύος, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική τροποποίηση του μεγέθους ισχύος της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος και την καταχωρίζει στο Μητρώο ΣΔΙ κατά τις διατάξεις του Κώδικα.

6. **Κοινές δηλώσεις.**

6.1 Τα δύο μέρη συμφωνούν ότι οποιαδήποτε συμφωνία που δεν περιλαμβάνεται στο έγγραφο της παρούσας ΣΔΙ για την τροποποίηση όρων του ΣΔΙ ή τον περιορισμό των υποχρεώσεων και δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα στο πλαίσιο της ΣΔΙ.

6.2 Τα συμβαλλόμενα μέρη δύνανται να συνάψουν οικονομική συμφωνία που αναφέρεται στην εκπλήρωση των υποχρεώσεων από την παρούσα ΣΔΙ, η οποία σε καμία περίπτωση δεν επηρεάζει το κύρος, την ισχύ, την ερμηνεία ή την εφαρμογή της ΣΔΙ. Τα δύο μέρη συμφωνούν ότι ένσταση μη εκπληρωθέντος συναλλάγματος που θεμελιώνεται με βάση την οικονομική συμφωνία μεταξύ τους δεν προβάλλεται νομίμως για τη μη εκπλήρωση υποχρεώσεων που απορρέουν από τη ΣΔΙ και ότι η μη εκπλήρωση υποχρεώσεων που απορρέουν από οικονομική συμφωνία ή η λήξη της ισχύος οικονομικής συμφωνίας δεν θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της ΣΔΙ για κανένα μέρος.

6.3 Τα δύο μέρη δηλώνουν ρητά και ανεπιφύλακτα ότι έχουν συμφωνήσει την παροχή κοινά αποδεκτού ανταλλάγματος για την εκπλήρωση της υπόσχεσης διαθεσιμότητας και των παρεπόμενων εκ της παρούσας ΣΔΙ υποχρεώσεων και συμφωνούν ότι η συμφωνία αυτή δεν επηρεάζει κατά κανένα τρόπο το κύρος ή την ισχύ της ΣΔΙ καθώς και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ.

7. **Υποκατάσταση Παραγωγού.** Τα δύο μέρη συμφωνούν ότι ο Παραγωγός δύναται να υποκατασταθεί από άλλο Παραγωγό στην παρούσα ΣΔΙ μόνο εφόσον η ίδια υποκατάσταση έχει νομίμως συντελεσθεί για το ΑΔΙ-Αναφοράς και έχει γίνει αντίστοιχη εγγραφή στο Μητρώο ΑΔΙ.

8. **Παροχή πληροφοριών**.

Ο Παραγωγός εγγυάται ότι θα παρέχει στον Εκπρόσωπο Φορτίου κατόπιν σχετικής έγγραφης αίτησης, πληροφορίες σχετικά με τις Δηλώσεις Ολικής ή Μερικής Μη Διαθεσιμότητας και τις Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης, καθώς και κάθε άλλη πληροφορία σχετική με την εκπλήρωση των υποχρεώσεών του από την παρούσα, εκτός εάν οι πληροφορίες αυτές προστατεύονται ως απόρρητες από διάταξη νόμου ή συμφωνία.

9. **Νομοθεσία**.

Κατά το Χρόνο Αναφοράς της παρούσας, τα Μέρη οφείλουν να ενεργούν σύμφωνα με το ελληνικό δίκαιο και ιδίως σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 όπως ισχύει και του Κώδικα.

10. **Ανωτέρα Βία.**

10.1 «Γεγονός Ανωτέρας Βίας» αποτελεί κάθε γεγονός ή κατάσταση που βρίσκεται εκτός της σφαίρας ελέγχου ή επιρροής των Μερών και το οποίο δεν θα μπορούσε να είχε προβλεφθεί ή προληφθεί ακόμα και με καταβολή άκρας επιμέλειας εκ μέρους τους. Γεγονός Ανωτέρας Βίας συνιστούν ιδίως απεργίες, ή οποιαδήποτε άλλη εργατική κινητοποίηση ή εργατική διαφορά η οποία, σε κάθε περίπτωση, συμβαίνει σε εθνικό επίπεδο και διαρκεί περισσότερο από πέντε (5) συνεχόμενες ημέρες και επηρεάζει ουσιωδώς δυσμενώς την εκτέλεση των υποχρεώσεων οιουδήποτε εκ των μερών, πράξη πολέμου (κηρυγμένου ή ακήρυκτου), εισβολή, ένοπλη σύρραξη ή πράξη αλλοδαπού εχθρού που σε κάθε περίπτωση αφορούν ή επηρεάζουν άμεσα την Ελλάδα, επανάσταση, λαϊκή εξέγερση, στάση, ανταρσία, κοινωνική αναταραχή, δολιοφθορά ή τρομοκρατική πράξη που σε κάθε περίπτωση εμφανίζονται στην Ελλάδα και επηρεάζουν άμεσα την εκτέλεση των υποχρεώσεων οιουδήποτε εκ των Μερών, πυρηνική έκρηξη, ραδιενεργή ή χημική μόλυνση, η οποία επηρεάζει άμεσα την εκτέλεση των υποχρεώσεων των Μερών, σεισμό ή οποιαδήποτε άλλη σεισμική δραστηριότητα των οποίων οι συνέπειες είναι σοβαρότερες από εκείνες που σύμφωνα με τις προδιαγραφές της Μονάδας δεν επηρεάζουν τη λειτουργία της.

10.2 Σε περίπτωση επέλευσης Γεγονότος Ανωτέρας Βίας, το Μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του ειδοποιεί αμέσως και εγγράφως τον αντισυμβαλλόμενο σχετικά με το Γεγονός Ανωτέρας Βίας και την αναμενόμενη διάρκειά του, ορίζοντας τις υποχρεώσεις που αδυνατεί να εκπληρώσει εξ αυτής της αιτίας. Κατά τη διάρκεια του Γεγονότος Ανωτέρας Βίας το Μέρος που επηρεάζεται θα ενημερώνει τακτικά το άλλο Μέρος για τις εξελίξεις

και θα ειδοποιεί εγγράφως όταν το Γεγονός Ανωτέρας Βίας παύσει να υφίσταται ή όταν οι συνέπειες του σταματούν να τον επηρεάζουν. Τα Μέρη θα καταβάλλουν κάθε εύλογη προσπάθεια για να ελαχιστοποιήσουν τις δυσμενείς συνέπειες (περιλαμβανομένων και των καθυστερήσεων στην εκτέλεση των υποχρεώσεων υπό την παρούσα) του Γεγονότος Ανωτέρας Βίας.

11. Πρόωρη Λήξη. Η παρούσα Σύμβαση λήγει πρόωρα αυτοδικαίως σε περίπτωση διαγραφής του ΑΔΙ-Αναφοράς από το Μητρώο ΑΔΙ. Σε κάθε περίπτωση, ο Εκπρόσωπος Φορτίου δύναται να παραιτηθεί οικειοθελώς από τα δικαιώματά του που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση, οπότε λήγει πρόωρα η σύμβαση. Σε περίπτωση πρόωρης λήξης της σύμβασης χωρίς προηγούμενη διαγραφή του ΑΔΙ-Αναφοράς, η ΣΔΙ διαγράφεται από το Μητρώο ΣΔΙ, ενώ το ΑΔΙ-Αναφοράς εξακολουθεί να ισχύει. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου δικαιούται να καταγγείλει τη σύμβαση σε περίπτωση παραβίασης των υποχρεώσεων του Παραγωγού και ιδίως τα αναφερόμενα στην παράγραφο 5 της παρούσας σύμβασης.

12. Επίλυση Διαφορών. Τυχόν διαφορές που ανακύπτουν μεταξύ των Μερών σχετικά με την εγκυρότητα, δεσμευτικότητα, ερμηνεία ή εφαρμογή της παρούσας, θα επιλύεται οριστικά σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

12.1 Φιλική διευθέτηση. Σε περίπτωση διαφοράς, κάθε μέρος δύναται να κοινοποιήσει στο άλλο πρόσκληση για φιλική διευθέτηση. Εντός προθεσμίας τριών (3) ημερών από την περιέλευση της πρόσκλησης, τα Μέρη οφείλουν να ορίσουν και να γνωστοποιήσουν αμοιβαία τους Εκπροσώπους τους για τη διευθέτηση. Οι Εκπρόσωποι οφείλουν να διαπραγματευτούν με καλή πίστη και σύμφωνα με τα συναλλακτικά ήθη για τη διευθέτηση της διαφοράς. Τα αποτελέσματα της διαπραγμάτευσης αυτής καταγράφονται σε πρωτόκολλο, που υπογράφεται από τους εκπροσώπους και δεσμεύει τα Μέρη. Η διαδικασία διευθέτησης διαφοράς θα ολοκληρώνεται σε χρονικό διάστημα τριάντα (30) ημερών από την αποστολή πρόσκλησης για φιλική διευθέτηση

12.2 Διαιτητική πραγματογνωμοσύνη και διαιτησία. Ρητά συμφωνείται ότι σε περίπτωση μη επίλυσης της διαφοράς κατά τη διαδικασία της φιλικής διευθέτησης, η διαφορά επιλύεται κατά το Άρθρο 10 του Κώδικα.

12.3 Εκπλήρωση Υποχρεώσεων. Κατά τη διάρκεια Φιλικής Διευθέτησης, Πραγματογνωμοσύνης ή Διαιτησίας που διεξάγεται δυνάμει του παρόντος, τα Μέρη θα εξακολουθούν να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους δυνάμει της παρούσας Σύμβασης.

13. Κοινοποιήσεις. Αντίκλητος.

(α) **Αποστολή.** Οποιαδήποτε κοινοποίηση αφορά την παρούσα Σύμβαση ή σχετίζεται με αυτή θα γίνεται

(1) Για τον Παραγωγό:

- με συστημένη επιστολή στη διεύθυνση ……………………… ή
- με τηλεομοιότυπο στον αριθμό ……………………… ή
- με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο στην ηλεκτρονική διεύθυνση ……… ………………

σε κάθε περίπτωση σε προσοχή των ………………………

(2) Για τον Εκπρόσωπο Φορτίου:

- με συστημένη επιστολή στη διεύθυνση ……………………… ή
- με τηλεομοιότυπο στον αριθμό ……………………… ή
- με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο στην ηλεκτρονική διεύθυνση ……… ………………

σε κάθε περίπτωση σε προσοχή των ………………………

(β) **Απόδειξη. Χρόνος**. Ο αποδέκτης οποιασδήποτε τέτοιας κοινοποίησης θα λογίζεται ότι έλαβε γνώση του εγγράφου που κοινοποιείται κατά την ημερομηνία επίδοσης της συστημένης επιστολής ή κατά το χρόνο που αναγράφεται στο αποδεικτικό μετάδοσης του τηλεομοιοτύπου ή κατά το χρόνο που αναγράφεται στο αποδεικτικό ανάγνωσης του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.

(γ) **Αντίκλητος.** Αντίκλητος ορίζεται για τον Παραγωγό ………………… …………………………… και για τον Εκπρόσωπο Φορτίου ………… …………………………………

14. Μερική Ακυρότητα. Οποιαδήποτε διάταξη της παρούσας Σύμβασης που είναι ή καθίσταται παράνομη, άκυρη ή μη εκτελεστή, θα θεωρείται ότι διαγράφεται κατά το μέρος της παρανομίας, ακυρότητας ή μη εκτελεστότητας και οι υπόλοιπες διατάξεις (και η εν λόγω διάταξη, στο βαθμό που παραμένει ισχυρή) θα παραμένουν σε πλήρη ισχύ.

15. Εφαρμοστέο Δίκαιο. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο και ερμηνεύεται σύμφωνα με αυτό.

16. Παράλειψη ή καθυστέρηση άσκησης δικαιώματος. Η παράλειψη ή καθυστέρηση άσκησης οποιουδήποτε δικαιώματος αναγνωρίζεται στα μέρη δυνάμει της παρούσας δεν θα αποτελεί ούτε και θα ερμηνεύεται ως παραίτηση από το δικαίωμα ούτε και θα επιφέρει αποδυνάμωση του δικαιώματος αυτού λόγω παράλειψης της άσκησης του.

17. Πλήρης συμφωνία. Η παρούσα Σύμβαση αποτελεί πλήρη συμφωνία μεταξύ των Μερών και κατισχύει κάθε άλλης προφορικής ή γραπτής συμφωνίας.

ΣΕ ΠΙΣΤΩΣΗ ΤΩΝ ΑΝΩΤΕΡΩ, τα Μέρη υπέγραψαν την παρούσα Σύμβαση σε δύο (2) πρωτότυπα».

Άρθρο 196
Συναφείς συμφωνίες

1. Οποιαδήποτε συμφωνία που δεν περιλαμβάνεται στο περιεχόμενο της ΣΔΙ, όπως αυτό ορίζεται στο Άρθρο 195 του παρόντος Κώδικα, για την τροποποίηση όρων της ΣΔΙ ή τον περιορισμό των υποχρεώσεων και δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ, δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα στο πλαίσιο της ΣΔΙ.

2. Τα συμβαλλόμενα μέρη δύνανται να συνάψουν σύμβαση διαφορών ή οποιαδήποτε άλλη οικονομική συμφωνία που αναφέρεται στην εκπλήρωση των υποχρεώσεων από τη ΣΔΙ, η οποία σε καμία περίπτωση δεν επηρεάζει το κύρος, την ισχύ, την ερμηνεία ή την εφαρμογή της ΣΔΙ. Ένσταση μη εκπληρωθέντος συναλλάγματος που

θεμελιώνεται με βάση την οικονομική συμφωνία των μερών δεν προβάλλεται νομίμως για τη μη εκπλήρωση υποχρεώσεων που απορρέουν από ΣΔΙ. Η μη εκπλήρωση υποχρεώσεων που απορρέουν από οικονομική συμφωνία ή η λήξη της ισχύος οικονομικής συμφωνίας δεν θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της ΣΔΙ για κανένα μέρος.

3. Με τη ΣΔΙ τα δύο μέρη δηλώνουν ρητά και ανεπιφύλακτα ότι έχουν συμφωνήσει την παροχή κοινά αποδεκτού ανταλλάγματος για την εκπλήρωση της υπόσχεσης διαθεσιμότητας και των παρεπόμενων εκ της ΣΔΙ υποχρεώσεων και συμφωνούν ότι η συμφωνία αυτή δεν επηρεάζει κατά κανένα τρόπο το κύρος ή την ισχύ της ΣΔΙ καθώς και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των δικαιωμάτων που απορρέουν από τη ΣΔΙ.

4. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από οικονομικές συμφωνίες, οι οποίες συνάπτονται κατά τις διατάξεις του παρόντος Άρθρου, δεν επηρεάζονται από τυχόν μεταβίβαση της ΣΔΙ κατά το Άρθρο 197 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 197
Μεταβίβαση

1. Ο Εκπρόσωπος Φορτίου δύναται να μεταβιβάζει σε άλλο Εκπρόσωπο Φορτίου το σύνολο των δικαιωμάτων και υποχρεώσεών του που απορρέουν από ΣΔΙ τηρώντας τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

2. Η ΣΔΙ μεταβιβάζεται με την υποβολή Αίτησης Μεταβίβασης στο Μητρώο ΣΔΙ, η οποία πρέπει να περιλαμβάνει:

   Α) Τη Μονάδα Παραγωγής, στην οποία αναφέρονται τα αντίστοιχα ΑΔΙ (Μονάδα ΑΔΙ).

   Β) Τον Χρόνο Αναφοράς των ΣΔΙ.

   Γ) Την Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ (RUCAP) της Μονάδας ΑΔΙ.

   Δ) Τον αριθμό των ΣΔΙ τα οποία θα μεταβιβαστούν στο Μητρώο ΣΔΙ

   Ε) Συμφωνία των μερών περί του ότι ο παλαιός Εκπρόσωπος Φορτίου μεταβιβάζει ανεπιφύλακτα στον νέο Εκπρόσωπο Φορτίου το σύνολο των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από τις ΣΔΙ, ότι τα δύο μέρη έχουν συμφωνήσει την παροχή κοινά αποδεκτού ανταλλάγματος για τη μεταβίβαση των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από τις ΣΔΙ και ότι η συμφωνία αυτή δεν επηρεάζει κατά κανένα τρόπο το κύρος ή την ισχύ των ΣΔΙ καθώς και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των δικαιωμάτων που απορρέουν από τις ΣΔΙ

3. Μετά την υποβολή Αίτησης Μεταβίβασης ΣΔΙ από το νέο Εκπρόσωπο Φορτίου, η οποία υπογράφεται από τον νέο και τον παλαιό Εκπρόσωπο Φορτίου, η μεταβίβαση ολοκληρώνεται με την καταχώριση από τον Διαχειριστή του Συστήματος της σχετικής εγγραφής στο Μητρώο ΣΔΙ, χωρίς να απαιτείται αναγγελία στον Παραγωγό ή συναίνεση αυτού. Μη τήρηση του ως άνω τύπου συνεπάγεται ακυρότητα της Μεταβίβασης ΣΔΙ.

4. Ο Παραγωγός δεν δικαιούται να προβάλλει έναντι του νέου Εκπροσώπου Φορτίου ένσταση για οποιοδήποτε λόγο που δεν θεμελιώνεται από τις ΣΔΙ και ιδίως για λόγο που απορρέει από τυχόν οικονομικές ή άλλες συμφωνίες τις οποίες έχει συνάψει με τον παλαιό Εκπρόσωπο Φορτίου. Ο Παραγωγός δεν έχει δικαίωμα καταγγελίας των ΣΔΙ για μόνο το λόγο της μεταβίβασης ή επειδή ο παλαιός Εκπρόσωπος Φορτίου δεν έχει εκπληρώσει προς αυτόν τυχόν οφειλές που θεμελιώνονται με αναφορά σε οικονομικές συμφωνίες.

5. Η υποβολή Αίτησης Μεταβίβασης ΣΔΙ συνεπάγεται την από μέρους συμβαλλομένων μερών αναγνώριση της δυνατότητας του Διαχειριστή του Συστήματος να αναρτήσει σχετικά στοιχεία στην ιστοσελίδα του.

6. Σε περίπτωση απόρριψης Αίτησης Μεταβίβασης ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει εγγράφως τα συμβαλλόμενα μέρη. Κατά της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος χωρεί ένσταση από Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών.

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται επί των ενστάσεων εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την υποβολή της. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας αυτής, τεκμαίρεται απόρριψη της ένστασης. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει βεβαίωση αποδοχής της Αίτησης Μεταβίβασης ΣΔΙ που υποβλήθηκε σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις ανωτέρω διατάξεις.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 44

ΜΗΤΡΩΑ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 198

Τήρηση Μητρώου ΑΔΙ και Μητρώου ΣΔΙ

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί Μητρώο ΑΔΙ, στο οποίο εγγράφει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος κατόπιν ελέγχου τα στοιχεία των ΑΔΙ, και Μητρώο ΣΔΙ στο οποίο εγγράφει σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος τα στοιχεία των ΣΔΙ.

2. Οι εγγραφές στο Μητρώο ΑΔΙ και στο Μητρώο ΣΔΙ διενεργούνται κατόπιν υποβολής αιτήσεως από τους Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ ως εξής:

   Α) Αίτηση Καταχώρισης ΑΔΙ στο Μητρώο ΑΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

   Β) Αίτηση Αναστολής ΑΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

   Γ) Αίτηση Τροποποίησης ΑΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

   Δ) Αίτηση Διαγραφής ΑΔΙ από το Μητρώο ΑΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής που αντιστοιχεί στη Μονάδα ΑΔΙ.

   Ε) Αίτηση Καταχώρισης ΣΔΙ στο Μητρώο ΣΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου, που είναι αντισυμβαλλόμενος στη ΣΔΙ.

   ΣΤ) Αίτηση Διαγραφής ΣΔΙ από το Μητρώο ΣΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον εκάστοτε Εκπρόσωπο Φορτίου, που είναι αντισυμβαλλόμενος στη ΣΔΙ.

   Ζ) Αίτηση Μεταβίβασης ΣΔΙ στο Μητρώο ΣΔΙ, η οποία υποβάλλεται από τον εκάστοτε νέο Εκπρόσωπο Φορτίου, που είναι αντισυμβαλλόμενος στη ΣΔΙ.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβεί σε διαγραφή ή αναστολή ΑΔΙ χωρίς την υποβολή προηγούμενης αίτησης σε περίπτωση κατά την οποία συντρέχουν οι προϋποθέσεις υποβολής Δήλωσης Αδυναμίας Λειτουργίας ή Μείζονος Βλάβης ή Πρόθεσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας της Μονάδας και δεν υποβλήθηκαν νομίμως τέτοιες δηλώσεις από τον κάτοχο άδειας παραγωγής.

4. Το Μητρώο ΑΔΙ και το Μητρώο ΣΔΙ δημοσιοποιούνται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 199
Στοιχεία εγγραφής

1. Για κάθε ΑΔΙ εγγράφονται στο Μητρώο ΑΔΙ τα εξής στοιχεία:

Α) Κωδικός του ΑΔΙ, με τον οποίον το ΑΔΙ προσδιορίζεται μοναδικά.

Β) Κωδικός της Μονάδας, στην οποία το ΑΔΙ αντιστοιχεί.

Γ) Αριθμός Πρωτοκόλλου Άδειας Παραγωγής για τη Μονάδα.

Δ) Καθαρή Ισχύς της Μονάδας σε MW, κατά το Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων

Ε) Χρόνος Αναφοράς του ΑΔΙ που καθορίζεται για συγκεκριμένο Έτος Αξιοπιστίας.

ΣΤ) Κατάσταση ΑΔΙ και ιδίως περιπτώσεις αναστολής ή διαγραφής ΑΔΙ.

Ζ) Ιστορικό των τροποποιήσεων του ΑΔΙ.

Η) Ιστορικό στοιχείων σχετικά με τη διαθεσιμότητα της Μονάδας, συμπεριλαμβανομένης της μείωσης Διαθεσιμότητας Παραγωγού λόγω ανωτέρας βίας ή Μείζονος Βλάβης ή οποιοδήποτε άλλο γεγονός το οποίο μειώνει την τεχνική διαθεσιμότητα της Μονάδας.

2. Για κάθε ΣΔΙ εγγράφονται στο Μητρώο ΣΔΙ τα εξής στοιχεία:

Α) Κωδικός της ΣΔΙ, με τον οποίον η ΣΔΙ προσδιορίζεται μοναδικά.

Β) Κωδικός ΑΔΙ-Αναφοράς στο οποίο αντιστοιχεί.

Γ) Κωδικός του αντισυμβαλλόμενου Εκπροσώπου Φορτίου, σύμφωνα με το Μητρώο Συμμετεχόντων.

Δ) Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύς (RUCAP) της Μονάδας-ΑΔΙ.

Ε) Ιστορικό των μεταβιβάσεων ΣΔΙ.

Άρθρο 200
Διαδικασία Εγγραφών Μητρώου ΑΔΙ

1. Η Αίτηση Καταχώρισης ΑΔΙ στο Μητρώο ΑΔΙ εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

Α) Ο κάτοχος άδειας παραγωγής έχει δικαίωμα έκδοσης ΑΔΙ για τη συγκεκριμένη Μονάδα.

Β) Ο συνολικός αριθμός ΑΔΙ που αφορούν την ίδια Μονάδα και για τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς καθορίζεται κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 191 του παρόντος Κώδικα.

Γ) Η Αίτηση Καταχώρισης ΑΔΙ έχει τον τύπο και το περιεχόμενο που καθορίζεται κατά το Άρθρο 192 του παρόντος Κώδικα.

2. Η Αίτηση Αναστολής ΑΔΙ εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις που προβλέπονται κατά το Άρθρο 193 του παρόντος

Κώδικα. Με την απόφαση έγκρισης ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκρίνει και δημοσιοποιεί την αναμενόμενη ημερομηνία άρσης της αναστολής του ΑΔΙ.

3. Η Αίτηση Τροποποίησης ΑΔΙ εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις που προβλέπονται κατά το Άρθρο 193 του παρόντος Κώδικα.

4. Η Αίτηση Διαγραφής ΑΔΙ εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις κατά το Άρθρο 193 του παρόντος Κώδικα.

5. Εντός τριών (3) ημερών από την υποβολή των παραπάνω αιτήσεων στο Μητρώο ΑΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει επί της αιτήσεως.

6. Σε περίπτωση απόρριψης αίτησης ή αυτεπάγγελτης αναστολής ή διαγραφής ΑΔΙ από το Μητρώο ΑΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει εγγράφως τον εκδότη του ΑΔΙ. Κατά της απόφασης του Διαχειριστή του Συστήματος χωρεί ένσταση από Συμμετέχοντα στον ΗΕΠ εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών.

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται επί των ενστάσεων εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την υποβολή της. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας αυτής, τεκμαίρεται απόρριψη της ένστασης. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 201

Υποχρέωση ενημέρωσης του Διαχειριστή του Συστήματος

Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε γεγονός που επιφέρει τροποποίηση ή μεταβολή των στοιχείων των ΑΔΙ το αργότερο εντός προθεσμίας δύο (2) ημερών από την επέλευση του γεγονότος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 45

ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΕΣ ΑΠΟΔΕΙΚΤΙΚΩΝ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 202

Σκοπός

Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να διενεργεί δημοπρασίες Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος με σκοπό τη διευκόλυνση σύναψης ΣΔΙ μεταξύ κατόχων άδειας παραγωγής που εκδίδουν ΑΔΙ και Εκπροσώπων Φορτίου.

Άρθρο 203

Αντικείμενο

1. Σε δημοπρασία τίθενται εγγεγραμμένα στο Μητρώο ΑΔΙ κατόπιν σχετικού αιτήματος των εκδοτών τους και εφόσον:

   A) Η δημοπρασία διενεργείται σε χρόνο προγενέστερο του Χρόνου Αναφοράς των ΑΔΙ.

   B) Δεν έχει συναφθεί ΣΔΙ για τα εν λόγω ΑΔΙ.

2. Αντικείμενο δημοπρασίας αποτελούν επίσης και τα ΑΔΙ που αντιστοιχούν σε ΣΔΙ τις οποίες έχει συνάψει ο Διαχειριστής του Συστήματος με κατόχους άδειας παραγωγής, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46 του παρόντος Κώδικα.

3. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες έχουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου εφόσον δηλώσουν ότι επιθυμούν να συμμετάσχουν στη δημοπρασία.

4. Κατά τη δημοπρασία οι Εκπρόσωποι Φορτίου καλούνται να υποβάλλουν οικονομικές προσφορές για το δημοπρατούμενο ΑΔΙ, με σκοπό τη σύναψη ΣΔΙ και εφόσον ανακηρυχθούν πλειοδότες δεσμεύονται να καταβάλουν στον εκδότη του εν λόγω ΑΔΙ το τίμημα που προέκυψε από τη δημοπρασία και να αποδεχθούν τους όρους οικονομικής συμφωνίας που ενδεχομένως συνοδεύει το ΑΔΙ και οι οποίοι τους γνωστοποιούνται πριν τη διεξαγωγή της δημοπρασίας. Υπό την προϋπόθεση καταβολής του τιμήματος και αποδοχής των όρων οικονομικής συμφωνίας που τυχόν συνοδεύει το ΑΔΙ, ο εκδότης του ΑΔΙ δεν έχει δικαίωμα να αρνηθεί τη σύναψη ΣΔΙ με τον Εκπρόσωπο Φορτίου.

Άρθρο 204

Προετοιμασία δημοπρασίας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να διενεργεί δημοπρασία μία φορά κατά τη διάρκεια ενός Έτους Αξιοπιστίας και εντός των πρώτων τεσσάρων μηνών αυτού. Διενέργεια δημοπρασίας για μία επιπλέον φορά κατά τη διάρκεια του ίδιου Έτους Αξιοπιστίας επιτρέπεται μετά από έγκριση της ΡΑΕ.

2. Τουλάχιστον δύο (2) μήνες πριν την επιθυμητή ημερομηνία διενέργειας δημοπρασίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του την πρόθεση διενέργειας δημοπρασίας. Στην ίδια ανακοίνωση καλούνται οι εκδότες ΑΔΙ να υποβάλλουν αιτήσεις σχετικά με τα ΑΔΙ που επιθυμούν να τεθούν σε δημοπρασία, εντός αποκλειστικής προθεσμίας είκοσι (20) ημερών.

3. Στην αίτησή τους, οι εκδότες ΑΔΙ υποβάλλουν για κάθε ΑΔΙ τα ακόλουθα στοιχεία:

   Α) Τον κωδικό αριθμό και τον Χρόνο Αναφοράς του ΑΔΙ.

   Β) Τη Συμβατικά Διαθέσιμη Ισχύ (RUCAP) την οποία προτείνει ο κάτοχος άδειας παραγωγής για να ενσωματωθεί στη ΣΔΙ.

   Γ) Οικονομικούς όρους οι οποίοι μπορούν να έχουν εναλλακτικά τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

      (1) Ελάχιστη Τιμή σε Ευρώ, η οποία αποτελεί το ελάχιστο ποσό που ο εκδότης του ΑΔΙ επιθυμεί να λάβει προκειμένου να συνάψει ΣΔΙ για το ΑΔΙ. Στην περίπτωση αυτή το ΑΔΙ που δημοπρατείται ονομάζεται "ΑΔΙ με Τιμή"

      (2) Σχέδιο οικονομικής συμφωνίας με τη μορφή Σύμβασης Διαφορών ή με οποιαδήποτε άλλη μορφή, για την οποία ο εκδότης ΑΔΙ αποδέχεται τη γνωστοποίηση των όρων της στους υποψηφίους Εκπροσώπους Φορτίου, και Ελάχιστη Τιμή σε Ευρώ η οποία αποτελεί το ελάχιστο ποσό που ο εκδότης του ΑΔΙ επιθυμεί να του καταβληθεί προκειμένου να συνάψει ΣΔΙ για το ΑΔΙ, υπό την προϋπόθεση αποδοχής από τον Εκπρόσωπο Φορτίου των όρων του σχεδίου οικονομικής συμφωνίας. Στην περίπτωση αυτή το ΑΔΙ που δημοπρατείται καλείται «ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία («ΟΣ»)».

4. Εντός δέκα (10) ημερών από τη λήξη προθεσμίας υποβολής των αιτήσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος ελέγχει κατά πόσον τα ΑΔΙ που έχουν υποβληθεί προς δημοπράτηση πληρούν τις προϋποθέσεις κατά το Άρθρο 203 και το Άρθρο 204 του παρόντος Κώδικα ανωτέρω και αποφασίζει εάν θα προβεί στη διενέργεια δημοπρασίας, κρίνοντας εάν ο αριθμός αποδεκτών ΑΔΙ προς δημοπράτηση είναι επαρκής ώστε να δικαιολογείται η διενέργεια δημοπρασίας. Η απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τη διενέργεια δημοπρασίας κοινοποιείται εγγράφως στους εκδότες ΑΔΙ που υπέβαλαν αίτηση συμμετοχής στη δημοπρασία.

5. Η απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τη μη διεξαγωγή δημοπρασίας τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του την ημερομηνία, το αντικείμενο, τους όρους και το πρόγραμμα της δημοπρασίας τουλάχιστον είκοσι (20) ημέρες πριν από την ημερομηνία διεξαγωγής αυτής.

7. Το αργότερο πέντε (5) ημέρες πριν την ημερομηνία διενέργειας της δημοπρασίας, οι Εκπρόσωποι Φορτίου που επιθυμούν να συμμετάσχουν υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος αίτηση συμμετοχής συνοδευόμενη από βεβαίωση εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Χρηματιστηρίου Ενέργειας κατά τα αναγραφόμενα στο Άρθρο 2 του παρόντος Κώδικα.

8. Στην περίπτωση που δεν υποβληθούν ή κριθούν ανεπαρκή τα ανωτέρω δικαιολογητικά, ο Διαχειριστής του Συστήματος απορρίπτει την αίτηση του Εκπροσώπου Φορτίου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει εγγράφως τον αιτούντα μόνο στην περίπτωση απόρριψης της αιτήσεώς του.

Άρθρο 205
Διαδικασία δημοπρασίας

1. Κατά την ημέρα της δημοπρασίας ο Διαχειριστής του Συστήματος διενεργεί χωριστές δημοπρασίες για τα ΑΔΙ με Τιμή και τα ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία. Στην περίπτωση των ΑΔΙ με Τιμή ακολουθείται η διαδικασία κατά το Άρθρο 206 του παρόντος Κώδικα.

2. Στην περίπτωση των ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία ακολουθείται η διαδικασία κατά το Άρθρο 207 του παρόντος Κώδικα.

3. Οι δημοπρασίες για κάθε ΑΔΙ ή ομάδα ΑΔΙ διενεργούνται διαδοχικά με τυχαία σειρά.

Άρθρο 206
Δημοπρασία ΑΔΙ με Τιμή

1. Δημοπρασία διενεργείται κατά τις διατάξεις του παρόντος άρθρου μόνο για τα ΑΔΙ με Τιμή.

2. Κάθε χωριστή δημοπρασία περιλαμβάνει συγχρόνως όλα εκείνα τα δημοπρατούμενα ΑΔΙ με Τιμή τα οποία έχουν ίδιο Χρόνο Αναφοράς και για τα οποία προτείνεται το ίδιο μέγεθος Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος. Στην περίπτωση ΑΔΙ με διαφορετικούς Χρόνους Αναφοράς ή διαφορετικά μεγέθη Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος, διενεργούνται διαδοχικά χωριστές δημοπρασίες για τις ομάδες ΑΔΙ με τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς και το ίδιο μέγεθος Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος. Μία ομάδα ΑΔΙ θεωρείται ότι έχει το ίδιο μέγεθος Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος όταν δεν υπάρχουν δύο ΑΔΙ που ανήκουν στην ομάδα αυτή για τα οποία οι αριθμητικές τιμές της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος διαφέρουν περισσότερο από τρία (3) τοις εκατό.

3. Η δημοπρασία διενεργείται από Επιτροπή που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι επιθυμούν να συμμετέχουν στη δημοπρασία προσέρχονται στον τόπο και κατά το χρόνο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και καταθέτουν τις προσφορές τους χωριστά για κάθε δημοπρασία.

5. Οι προσφορές των Εκπροσώπων Φορτίου κατατίθενται σε σφραγισμένο φάκελο σύμφωνα με τον τύπο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Οι προσφορές έχουν τη μορφή κλιμακωτής συνάρτησης προσφερόμενης τιμής σε Ευρώ ανά MW και μεγέθους ισχύος σε MW. Η κλιμακωτή συνάρτηση πρέπει να είναι μη αύξουσα ως προς την προσφερόμενη τιμή. Το μέγεθος ισχύος κάθε βαθμίδας της συνάρτησης πρέπει να είναι ακέραιος αριθμός με μέγεθος ισχύος ανά βαθμίδα ακριβώς ίσο με ένα (1) MW. Στις προσφορές των Εκπροσώπων Φορτίου δεν επιτρέπεται να προσδιορίζεται συγκεκριμένο ΑΔΙ για το οποίο επιθυμούν να συνάψουν ΣΔΙ. Οι προσφορές είναι δεσμευτικές.

6. Ταυτόχρονα με την κατάθεση της οικονομικής προσφοράς, οι Εκπρόσωποι Φορτίου υποβάλουν στην επιτροπή Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής ποσού ίσου με τη συνολική χρηματική αξία της προσφοράς τους.

7. Κάθε χωριστή δημοπρασία ολοκληρώνεται ως ακολούθως:

   Α) Μετά την αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών των Εκπροσώπων Φορτίου, η επιτροπή συσχετίζει κάθε βαθμίδα κάθε προσφοράς, η οποία έχει μέγεθος ισχύος ενός (1) MW, σε μία προσφερόμενη τιμή σε Ευρώ/MW και καταγράφει το ζεύγος ισχύος-τιμής (εφεξής «Ζεύγη Ζήτησης»). Τα Ζεύγη Ζήτησης ταξινομούνται κατά φθίνουσα σειρά ως προς την προσφερόμενη τιμή. Στην περίπτωση δύο ή περισσότερων Ζευγών Ζήτησης με ίση τιμή, η Επιτροπή κατατάσσει τα εν λόγω Ζεύγη Ζήτησης κατά τυχαίο τρόπο.

   Β) Ομοίως η Επιτροπή συσχετίζει τα προς δημοπράτηση ΑΔΙ, καθένα από τα οποία αντιστοιχεί σε μέγεθος ισχύος 1 MW, με την αντίστοιχη Ελάχιστη Τιμή τους, σε Ευρώ/MW και καταγράφει το ζεύγος ισχύος-τιμής (εφεξής «Ζεύγη Προσφοράς»). Τα Ζεύγη Προσφοράς ταξινομούνται κατά αύξουσα σειρά ως προς την Ελάχιστη Τιμή. Στην περίπτωση δύο ή περισσότερων Ζευγών Προσφοράς με ίση Ελάχιστη Τιμή, η Επιτροπή κατατάσσει τα εν λόγω Ζεύγη Ζήτησης κατά τυχαίο τρόπο.

   Γ) Τα Ζεύγη Ζήτησης με τιμή χαμηλότερη της Ελάχιστης Τιμής του πρώτου στην αύξουσα σειρά κατάταξης Ζεύγους Προσφοράς αποκλείονται από τα επόμενα στάδια της δημοπρασίας. Εάν με τον τρόπο αυτό αποκλειστούν όλα τα Ζεύγη Ζήτησης, η επιτροπή κηρύσσει τη δημοπρασία άγονη. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να επαναλάβει τη δημοπρασία κατά το Άρθρο 204 του παρόντος Κώδικα.

   Δ) Τα εναπομένοντα Ζεύγη Ζήτησης αντιστοιχίζονται ένα προς ένα με τα Ζεύγη Προσφοράς. Η διαδικασία ξεκινά με αντιστοίχιση του πρώτου στη φθίνουσα σειρά κατάταξης Ζεύγους Ζήτησης με το πρώτο στην αύξουσα σειρά κατάταξης Ζεύγος Προσφοράς. Κατόπιν αντιστοιχίζεται το επόμενο στη φθίνουσα σειρά Ζεύγος Ζήτησης με το επόμενο στην αύξουσα σειρά Ζεύγος Προσφοράς. Η διαδικασία συνεχίζεται έως ότου δεν είναι πλέον δυνατή η αντιστοίχιση είτε λόγω έλλειψης Ζεύγους Προσφοράς είτε λόγω έλλειψης Ζεύγους Ζήτησης ή

έως ότου η Ελαχίστη Τιμή του υποψηφίου προς αντιστοίχιση Ζεύγους Προσφοράς είναι μεγαλύτερη από την τιμή του προς αντιστοίχιση Ζεύγους Ζήτησης.

Ε) Η Οριακή Τιμή Δημοπρασίας («ΟΤΔ») καθορίζεται ίση με την τιμή του τελευταίου κατά τη φθίνουσα σειρά κατάταξης Ζεύγους Ζήτησης το οποίο αντιστοιχίζεται επιτυχώς με Ζεύγος Προσφοράς σύμφωνα με την ανωτέρω διαδικασία αντιστοίχισης. Δικαίωμα σύναψης ΣΔΙ έχουν όλα τα Ζεύγη Ζήτησης με προσφερόμενη τιμή ίση ή μεγαλύτερη της ΟΤΔ, υπό την προϋπόθεση καταβολής προς τους κατόχους των ΑΔΙ ποσού ίσου με την ΟΤΔ για κάθε ΑΔΙ.

8. Μετά το πέρας της δημοπρασίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και δημοσιοποιεί χωριστά για κάθε δημοπρασία Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας στον οποίο παρουσιάζεται η αντιστοίχιση των Ζευγών Ζήτησης με τα Ζεύγη Προσφοράς και η ΟΤΔ. Ο Πίνακας Αποτελεσμάτων κοινοποιείται εγγράφως στους Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκε ΑΔΙ και στους κατόχους άδειας παραγωγής οι οποίοι είναι εκδότες των ΑΔΙ αυτών.

Άρθρο 207
Δημοπρασία ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία

1. Τα ΑΔΙ με Οικονομική Συμφωνία δημοπρατούνται το καθένα σε χωριστή δημοπρασία η οποία διενεργείται σύμφωνα με το παρόν Άρθρο. Μετά από αίτηση του εκδότη των ΑΔΙ, είναι δυνατόν τα προς δημοπράτηση ΑΔΙ να δημοπρατούνται κατ’ ομάδες εφόσον αφορούν στην ίδια Μονάδα, έχουν τον ίδιο Χρόνο Αναφοράς και συνοδεύονται από την ίδια οικονομική συμφωνία. Τις δημοπρασίες διενεργεί Επιτροπή που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Η δημοπρασία για κάθε ΑΔΙ διενεργείται ως ακολούθως:

Α) Οι Εκπρόσωποι Φορτίου οι οποίοι επιθυμούν να συμμετάσχουν στη δημοπρασία προσέρχονται στον τόπο και κατά το χρόνο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Η Επιτροπή μεριμνά ώστε οι συμμετέχοντες Εκπρόσωποι Φορτίου να λάβουν γνώση της Ελαχίστης Τιμής κάθε ΑΔΙ που τίθεται προς δημοπράτηση, της Συμβατικά Διαθέσιμης Ισχύος που προτείνεται από τον εκδότη ΑΔΙ να ενσωματωθεί στην αντίστοιχη ΣΔΙ και όλους τους όρους της οικονομικής συμφωνίας η οποία αντιστοιχεί σε κάθε ΑΔΙ.

Β) Η υποβολή προσφοράς από τους Εκπροσώπους Φορτίου είναι προαιρετική. Οι προσφορές υποβάλλονται στην Επιτροπή σε σφραγισμένο φάκελο και σύμφωνα με τον τύπο που ορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Κάθε προσφορά περιλαμβάνει τα στοιχεία του Εκπροσώπου Φορτίου και την τιμή προσφοράς η οποία πρέπει να είναι ίση ή υψηλότερη της εκάστοτε Τιμής Εκκίνησης. Σε περίπτωση υποβολής προσφοράς με τιμή χαμηλότερη της Τιμής Εκκίνησης η προσφορά αυτή δεν λαμβάνεται υπόψη στα επόμενα στάδια της διαδικασίας. Οι προσφορές είναι δεσμευτικές. Με την προσφορά ο Εκπρόσωπος φορτίου παραδίδει εγγυητική επιστολή προς τον Διαχειριστή του Συστήματος για ποσό ίσο με την αξία της προσφοράς του. Είναι δυνατόν η εγγυητική

επιστολή να παραδοθεί άπαξ προκειμένου να καλύψει την αξία όλων των προσφορών του συμμετέχοντος Εκπρόσωπου Φορτίου.

Γ) Η Επιτροπή ανακοινώνει την Τιμή Εκκίνησης της δημοπρασίας για ένα ΑΔΙ η οποία ισούται με την Ελάχιστη Τιμή του δημοπρατούμενου ΑΔΙ και καλεί τους Εκπροσώπους Φορτίου να υποβάλλουν προσφορές εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) λεπτών. Αν δεν υποβληθεί προσφορά, η Επιτροπή κηρύσσει τη δημοπρασία άγονη.

Δ) Με τη λήξη της ανωτέρω προθεσμίας, η Επιτροπή αποσφραγίζει τους φακέλους προσφορών των Εκπροσώπων Φορτίου, αποφασίζει επί της τυπικής αποδοχής των προσφορών σύμφωνα με την παράγραφο (Β) ανωτέρω και ανακοινώνει την υψηλότερη τιμή που αντιστοιχεί σε αποδεκτή προσφορά. Αν καμιά προσφορά δεν κρίνεται αποδεκτή, η Επιτροπή κηρύσσει τη δημοπρασία άγονη.

Ε) Η τιμή αυτή αποτελεί τη νέα Τιμή Εκκίνησης της δημοπρασίας. Η Επιτροπή καλεί τους Εκπροσώπους Φορτίου να υποβάλλουν προσφορές εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) λεπτών. Σε περίπτωση που εντός της ανωτέρω προθεσμίας δεν υποβληθεί καμία αποδεκτή προσφορά, η Επιτροπή κηρύσσει τη λήξη της δημοπρασίας και ο Εκπρόσωπος Φορτίου που υπέβαλε την προσφορά η τιμή της οποίας ήταν υψηλότερη στον αμέσως προηγούμενο γύρο συνάπτει τη ΣΔΙ για το δημοπρατούμενο ΑΔΙ. Αλλιώς η διαδικασία επαναλαμβάνεται με την ανακοίνωση από την Επιτροπή της υψηλότερης τιμής που αντιστοιχεί σε αποδεκτή προσφορά η οποία και τίθεται ως νέα Τιμή Εκκίνησης προκειμένου να αρχίσει νέος γύρος υποβολής προσφορών.

ΣΤ) Εάν σε οποιοδήποτε στάδιο της δημοπρασίας υποβληθούν δύο ή περισσότερες αποδεκτές προσφορές με την ίδια τιμή, η οποία αποτελεί τη μεγαλύτερη τιμή για το συγκεκριμένο στάδιο, διενεργείται κλήρωση από την Επιτροπή της δημοπρασίας και η προσφορά που κληρώνεται θέτει τη νέα Τιμή Εκκίνησης και είναι υποψήφια για σύναψη της ΣΔΙ.

Ζ) Η υψηλότερη τιμή αποδεκτής προσφοράς που υποβλήθηκε σε οποιοδήποτε στάδιο της δημοπρασίας ορίζει την ΟΤΔ της συγκεκριμένης δημοπρασίας.

3. Η ανωτέρω διαδικασία επαναλαμβάνεται για κάθε ΑΔΙ που τίθεται σε δημοπρασία. Μετά την ολοκλήρωση όλων των δημοπρασιών ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και δημοσιοποιεί Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας στον οποίο αντιστοιχίζονται τα δημοπρατούμενα ΑΔΙ με τους Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκαν, καθώς και η ΟΤΔ κάθε επιμέρους δημοπρασίας. Ο Πίνακας Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας κοινοποιείται εγγράφως στους Εκπροσώπους Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκε ΑΔΙ και στους κατόχους άδειας παραγωγής οι οποίοι είναι εκδότες των ΑΔΙ αυτών.

Άρθρο 208

Καταβολή τιμήματος δημοπρασίας

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιστρέφει τις εγγυητικές επιστολές στους Εκπροσώπους Φορτίου οι οποίοι δεν περιλαμβάνονται στον Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας.

2. Εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης του Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας, κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου που περιλαμβάνεται στον Πίνακα Αποτελεσμάτων Δημοπρασίας υποχρεούται να καταβάλει το τίμημα που προέκυψε από τη δημοπρασία στον Παραγωγό που είναι εκδότης κάθε ΑΔΙ για το οποίο ο Εκπρόσωπος Φορτίου προκρίθηκε από τη Δημοπρασία για να συνάψει την αντίστοιχη ΣΔΙ και εφόσον συντρέχει περίπτωση την αντίστοιχη οικονομική συμφωνία.

3. Τυχόν άρνηση του Εκπροσώπου Φορτίου να συνάψει τη ΣΔΙ ή την τυχόν αντίστοιχη οικονομική συμφωνία ή σε περίπτωση μη καταβολής ή εκπρόθεσμης καταβολής του τιμήματος επιφέρει με μέριμνα του Διαχειριστή του Συστήματος κατάπτωση της Εγγυητικής Επιστολής συμμετοχής στη Δημοπρασία. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος κατανέμει αναλογικά το ποσό της Εγγυητικής Επιστολή Συμμετοχής στους Παραγωγούς που είναι εκδότες των αντιστοίχων ΑΔΙ. Για τα ΑΔΙ αυτά δεν συνάπτεται ΣΔΙ και είναι δυνατόν να δημοπρατηθούν σε μεταγενέστερη διαδικασία.

4. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου στους οποίους κατακυρώθηκαν ΑΔΙ καθώς και οι κάτοχοι άδειας παραγωγής που είναι εκδότες των αντίστοιχων ΑΔΙ υποχρεούνται να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με την καταβολή και είσπραξη του τιμήματος αντίστοιχα και τη σύναψη της ΣΔΙ και εφόσον συντρέχει λόγος και της τυχόν απαιτούμενης οικονομικής συμφωνίας. Σε περίπτωση κατά την οποία τα στοιχεία που συγκεντρώνει ο Διαχειριστής του Συστήματος σχετικά με την καταβολή του τιμήματος είναι αντιφατικά, διενεργείται έρευνα από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Εάν κατόπιν της έρευνας δεν αίρονται οι αντιφάσεις η διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

5. Με την καταβολή του τιμήματος και την υπογραφή των συμβάσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος επιστρέφει την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής στον Εκπρόσωπο Φορτίου.

Άρθρο 209

Ανάκτηση κόστους δημοπρασίας

Το κόστος διενέργειας δημοπρασιών ΑΔΙ ενσωματώνεται στο λειτουργικό κόστος του Διαχειριστή του Συστήματος. Πέραν της ανάκτησης του κόστους οργάνωσης των δημοπρασιών, ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν δικαιούται να αποκομίσει οικονομικό όφελος από τις δημοπρασίες.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 46

ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΙ ΓΙΑ ΣΥΝΑΨΗ ΣΔΙ ΝΕΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 210

Αντικείμενο και σκοπός διαγωνισμών

1. Χάριν της διασφάλισης μακροχρονίως διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο Διαχειριστής του Συστήματος διεξάγει διαγωνισμούς με αντικείμενο τη σύναψη ΣΔΙ που αφορούν σε νέες Μονάδες Παραγωγής (εφεξής «Διαγωνισμός-ΣΔΙ») για μέγιστο συνολικό μέγεθος ισχύος που καθορίζεται κατά περίπτωση λαμβάνοντας υπόψη τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος και μόνον όταν διαπιστώνεται μελλοντικός κίνδυνος ανεπάρκειας ισχύος, που δεν αναμένεται να καλυφθεί από ανεξάρτητες επιχειρηματικές πρωτοβουλίες των κατόχων άδειας παραγωγής.

2. Η διαδικασία των διαγωνισμών, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής για την ανάδειξη της πλέον συμφέρουσας από οικονομική άποψη προσφοράς, το μέγιστο και ελάχιστο των προσφορών και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Σκοπός της σύναψης εκ μέρους του Διαχειριστή του Συστήματος των ΣΔΙ από νέες Μονάδες είναι η παροχή προς τους επενδυτές της ελάχιστης απαιτούμενης ασφάλειας εσόδων για τις νέες Μονάδες έτσι ώστε να διευκολυνθεί η χρηματοδότησή τους. Η παροχή αυτή παρέχεται υπό την προϋπόθεση ότι ο επενδυτής αναλαμβάνει πλήρως τον επιχειρηματικό κίνδυνο που αντιστοιχεί τουλάχιστον στα ίδια κεφάλαια της επένδυσης και δεσμεύεται για την έγκαιρη κατασκευή της Μονάδας και τη διατήρησή της σε άρτια τεχνική λειτουργία και διαθεσιμότητα ισχύος, αναλαμβάνοντας συγχρόνως όλες τις ευθύνες των εμπορικών πράξεων και πρωτοβουλιών που συνδέονται με την εμπορική εκμετάλλευση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και άλλων υπηρεσιών από τη Μονάδα. Με το Διαγωνισμό-ΣΔΙ δεν παρέχεται οποιασδήποτε μορφής, έμμεσα ή άμεσα, σύμβαση αγοράς της ενέργειας που θα παράγεται από τις νέες μονάδες, ούτε παρέχεται οποιασδήποτε μορφής προτεραιότητα σχετικά με την ένταξη της Μονάδας στο Πρόγραμμα ΗΕΠ ή σχετικά με την παροχή επικουρικών ή εφεδρικών υπηρεσιών. Η παρεχόμενη ασφάλεια εσόδων από τις νέες Μονάδες αντιστοιχεί σε μερική κάλυψη της δυνατότητας του κατόχου άδειας παραγωγής να ανακτήσει τμήμα του επενδυτικού κόστους της Μονάδας μέσω των εσόδων του στο πλαίσιο του ΗΕΠ. Το σύνολο της ισχύος κάθε νέας Μονάδας για την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να συνάπτει ΣΔΙ και οι λοιποί αναγκαίοι όροι καθορίζονται με τη διακήρυξη του διαγωνισμού.

4. Οι ΣΔΙ που συνάπτονται μετά από διαγωνισμό κατά τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου έχουν τον τύπο και το περιεχόμενο των ΣΔΙ όπως καθορίζεται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 43 του παρόντος Κώδικα. Ως αντισυμβαλλόμενος στις ΣΔΙ ο Διαχειριστής

του Συστήματος δρα κατά το Άρθρο 194 του παρόντος Κώδικα και οφείλει να επιδιώξει να μεταβιβάσει τις ΣΔΙ σε Εκπροσώπους Φορτίου κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 45 του παρόντος Κώδικα.

5. Στην περίπτωση επιτυχούς κατάληξης του Διαγωνισμού-ΣΔΙ, ο Διαχειριστής του Συστήματος συνάπτει με τον κάτοχο άδειας παραγωγής τις εξής συμβάσεις:

Α) Συμβάσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΣΔΙ) οι όροι των οποίων είναι αυτοί που καθορίζονται κατά το Άρθρο 195 και αντιστοιχούν στα ΑΔΙ τα οποία έχει εκδώσει ο κάτοχος άδειας παραγωγής για τη νέα Μονάδα και έχουν εγγραφεί στο Μητρώο ΑΔΙ από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Β) Συμφωνία Υλοποίησης της νέας Μονάδας η οποία αντιστοιχεί στα ΑΔΙ και για τη σύναψη της οποίας ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να προσκομίσει Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης. Οι όροι της Συμφωνίας αυτής διασφαλίζουν ότι η πραγματική διαθεσιμότητα ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα παρέχεται κατά τον Χρόνο Αναφοράς σύμφωνα με τα στοιχεία των ΑΔΙ. Για το σκοπό αυτό η Συμφωνία Υλοποίησης προσδιορίζει δεσμευτική ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας η οποία συμπίπτει με την έναρξη του Χρόνου Αναφοράς του ΑΔΙ και δύναται να προσδιορίζει και περίοδο ανοχής αποκλίσεων από την ημερομηνία αυτή.

Γ) Οικονομική Συμφωνία Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ η οποία θα ισχύει για το μέρος του Χρόνου Αναφοράς των ΑΔΙ κατά το οποίο ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αντισυμβαλλόμενος στην αντίστοιχη ΣΔΙ. Η συμφωνία αυτή συνιστά το οικονομικό αντάλλαγμα το οποίο παρέχεται ως αποτέλεσμα του Διαγωνισμού-ΣΔΙ για την παροχή της διαθεσιμότητας ισχύος από τη νέα Μονάδα.

Δ) Συμφωνία Μεταβίβασης των ΣΔΙ από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε Εκπρόσωπο Φορτίου στην οποία περιλαμβάνεται Σύμβαση Διαφορών, και ανεπιφύλακτη αποδοχή εκ μέρους του κατόχου άδειας παραγωγής όλων των όρων της Σύμβασης Διαφορών καθώς και της σύναψης της Σύμβασης Διαφορών σε μεταγενέστερο χρόνο με τον Εκπρόσωπο Φορτίου ο οποίος θα συμβληθεί στο πλαίσιο των αντίστοιχων ΣΔΙ, και ο οποίος θα υποδειχθεί από τον Διαχειριστή του Συστήματος μετά από διαδικασία δημοπρασίας ΣΔΙ κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 45 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 211
Μεταβίβαση των ΣΔΙ σε Εκπρόσωπο Φορτίου

1. Οι ΣΔΙ που συνάπτει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου, μεταβιβάζονται σε Εκπροσώπους Φορτίου κατόπιν δημοπρασίας κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 45 του παρόντος Κώδικα.

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου που αποκτούν ΣΔΙ από τον Διαχειριστή του Συστήματος οφείλουν να συνάψουν με τους αντίστοιχους κατόχους άδειας παραγωγής Σύμβαση

Διαφορών με όρους που καθορίζονται στα αποτελέσματα του Διαγωνισμού-ΣΔΙ, χωρίς δικαίωμα διαπραγμάτευσης των όρων των συμβάσεων αυτών από κανένα εκ των δύο μερών, και να καταβάλλουν στους αντίστοιχους κατόχους άδειας παραγωγής τίμημα το οποίο διαμορφώνεται στο πλαίσιο της δημοπρασίας.

3. Με την υπογραφή των Συμβάσεων Διαφορών, αντίγραφο των οποίων κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος και στη ΡΑΕ επέρχεται λήξη της Οικονομικής Συμφωνίας Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του κατόχου άδειας παραγωγής ως προς το τμήμα της το οποίο αντιστοιχεί στις ΣΔΙ οι οποίες μεταβιβάσθηκαν σε Εκπροσώπους Φορτίου.

Άρθρο 212
Ανάκτηση δαπανών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ανακτά κάθε δαπάνη που προκύπτει από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ που συνάπτει για ΣΔΙ νέων Μονάδων.

2. Μετά το τέλος κάθε Έτους Αξιοπιστίας και έως το τέλος του αντίστοιχου ημερολογιακού έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις χρηματικές οφειλές προς τον Παραγωγό σύμφωνα με τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ για το προηγούμενο Έτος Αξιοπιστίας (ετήσια οφειλή) και χρεώνει τον αντίστοιχο δευτεροβάθμιο λογαριασμό (ΛΠ-5) του Λογαριασμού Προσαυξήσεων για το επόμενο ημερολογιακό έτος. Η ετήσια οφειλή επιμερίζεται σε δώδεκα (12) ισόποσες δόσεις που καταβάλλονται μηνιαίως στον Παραγωγό κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους που έπεται του Έτους Αξιοπιστίας κατά το οποίο γεννάται η οφειλή. Με την Οικονομική Συμφωνία Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ καθορίζεται κάθε περαιτέρω λεπτομέρεια σχετικά με την εξόφληση της οφειλής καθώς και οι συνέπειες της υπερημερίας.

3. Οι εισπράξεις του Διαχειριστή του Συστήματος για την ανάκτηση των δαπανών που προκύπτουν από τις Οικονομικές Συμφωνίες Εγγύησης Εσόδων από τον ΗΕΠ αντιστοιχούν σε χρεώσεις και πληρωμές από τους Εκπροσώπους Φορτίου στο πλαίσιο της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας που συνάπτουν για τη συμμετοχή στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος. Ο επιμερισμός των χρεώσεων γίνεται στους Εκπρόσωπους Φορτίου κάθε μήνα κατ’ αναλογία της ποσότητας ενέργειας σε MWh την οποία απορροφούν από το Σύστημα κατά τους μήνες του επόμενου ημερολογιακού έτους, σύμφωνα με τις μετρήσεις της απορροφούμενης ενέργειας.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταγγέλλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Εκπροσώπους Φορτίου που αδυνατούν να εκπληρώσουν τις οικονομικές τους υποχρεώσεις στο πλαίσιο των διατάξεων του παρόντος Άρθρου.

ΤΜΗΜΑ VII

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47

ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 213

Προδιαγραφές λειτουργίας του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λειτουργεί το Σύστημα και προγραμματίζει την ανάπτυξή του έτσι ώστε να πληρούνται οι προδιαγραφές λειτουργίας που καθορίζονται στο παρόν Κεφάλαιο, στα σημεία σύνδεσης.

2. Η κανονική συχνότητα του Συστήματος (συχνότητα αναφοράς) είναι 50 Hz και τα περιθώρια διακύμανσής της καθορίζονται ως εξής:

   Α) Για κανονική λειτουργία: 49,85 Hz έως 50,15 Hz.

   Β) Σε περιπτώσεις διαταραχών στο Σύστημα ή στα διασυνδεδεμένα με το Σύστημα ξένα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: 49,75 Hz έως 50,20 Hz.

   Γ) Σε περιπτώσεις μεγάλων διαταραχών στο Σύστημα ή στα διασυνδεδεμένα με το Σύστημα ξένα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: 49,50 Hz έως 50,50 Hz.

3. Τα επίπεδα της ονομαστικής τάσης Συστήματος ορίζονται σε 400 kV και 150 kV και το εύρος διακύμανσης της τάσης κατά την κανονική λειτουργία του Συστήματος καθορίζεται ως εξής:

   Α) 380 kV έως 420 kV στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

   Β) 142,5kV έως 162kV στο σύστημα μεταφοράς 150 kV.

4. Κατά τη διάρκεια διαταραχών στο Σύστημα, εκτάκτων συνθηκών λειτουργίας του ή σφαλμάτων σε αυτό, το επιτρεπόμενο εύρος διακύμανσης της τάσης του Συστήματος καθορίζεται ως εξής:

   Α) 350kV έως 420kV στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

   Β) 135kV έως 170kV στο σύστημα μεταφοράς 150kV.

5. Ορισμένες διαταραχές στο Σύστημα, όπως βραχυκυκλώματα προς γη ή πτώση κεραυνών είναι δυνατόν να καταλήγουν σε βραχυχρόνιες αποκλίσεις της τάσης εκτός των παραπάνω περιθωρίων διακύμανσης. Επίσης σε περιπτώσεις εκτάκτων συνθη-

κών και ιδίως όταν κατόπιν ανοίγματος των συγχρόνων διασυνδετικών γραμμών επέλθει νησιδοποίηση του Συστήματος, η συχνότητα μπορεί να λάβει τιμές εκτός των ορίων που αναφέρονται στη παράγραφο (2) του παρόντος άρθρου, εντός όμως των ορίων που καθορίζονται στο Άρθρο 241 παράγραφος (2) του παρόντος Κώδικα, μέχρι να αποκατασταθεί το ισοζύγιο παραγωγής φορτίου.

6. Εξαιτίας των ηλεκτρικών χαρακτηριστικών του Συστήματος, η τάση για εγκαταστάσεις που λειτουργούν υπό κοινή ονομαστική τάση επιτρέπεται να μην είναι ίδια σε όλα τα σημεία του Συστήματος.

7. Η συνιστώσα αρνητικής ακολουθίας της φασικής τάσης του Συστήματος δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 2% υπό κανονικές συνθήκες λειτουργίας.

8. Το Σύστημα πρέπει να είναι αποτελεσματικά γειωμένο στο ουδέτερο σύστημα, με συντελεστή σφάλματος προς γη μικρότερο από 1,4.

9. Το Σύστημα σχεδιάζεται και λειτουργεί διατηρώντας τη στάθμη βραχυκύκλωσης σε επίπεδο χαμηλότερο των εξής ορίων:

   Α) 40kA στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

   Β) 31kA στο σύστημα μεταφοράς 150kV.

10. Κατά το σχεδιασμό του Συστήματος, η μέγιστη τιμή της υπομεταβατικής στάθμης βραχυκύκλωσης δεν επιτρέπεται να είναι μεγαλύτερη από το 90% των αναφερομένων στην προηγούμενη παράγραφο ορίων και ιδίως, για τριφασικά και μονοφασικά ως προς γη βραχυκυκλώματα, η σχεδιαζόμενη μέγιστη υπομεταβατική στάθμη βραχυκύκλωσης πρέπει να είναι μικρότερη από 36 kA στα 400kV και από 28 kA στα 150kV.

11. Τα συστήματα μεταφοράς 400kV, 150kV και 66 kV πρέπει να είναι επαρκώς γειωμένα. Η διαφορά τάσης μεταξύ υγιούς φάσης και γης κατά το μονοφασικό βραχυκύκλωμα δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 80% της ονομαστικής διαφοράς τάσης μεταξύ φάσεων.

12. Όταν αυξάνεται η φόρτιση του Συστήματος, πρέπει να παρέχεται ασφαλές περιθώριο μεταξύ της φόρτισης του Συστήματος σε κάθε τμήμα του και του σημείου κατάρρευσης τάσης, όπως αυτό εκτιμάται από παραμετρικές μελέτες.

13. Τα θερμικά όρια του εξοπλισμού πρέπει να προσδιορίζονται με βάση τις εκτιμώμενες εποχιακές συνθήκες περιβάλλοντος. Τα κανονικά όρια και τα όρια υπερφόρτισης πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τα όρια βοηθητικού και παρελκόμενου εξοπλισμού, ιδίως συσκευών διακοπής, ακροκιβώτιων και μετασχηματιστών οργάνων. Ο εξοπλισμός επιλέγεται και σχεδιάζεται έτσι ώστε να μην υπάρχει καμία υπερφόρτιση εξοπλισμού στις κανονικές και στις έκτακτες συνθήκες λειτουργίας, εκτός από τη φάση αμέσως μετά από μία διαταραχή και υπό την προϋπόθεση ότι γίνονται αυτόματα ή χειροκίνητα διορθωτικές ενέργειες.

14. Για τις καταστάσεις λειτουργίας, κατά τις οποίες όλες οι γραμμές και οι αυτομετασχηματιστές μεταφοράς είναι εντός, οι απότομες μεταβολές τάσης που προκύπτουν από τη θέση εντός ή εκτός των πυκνωτών δεν πρέπει να υπερβαίνουν το 3%. Για απλές ανωμαλίες καταστάσεως «Ν-1», το μέγιστο βήμα μεταβολής μεταξύ τάσεων

μόνιμης λειτουργίας πριν και μετά την ανωμαλία δεν πρέπει να είναι μεγαλύτερο από 10%.

Άρθρο 214
Χειρισμοί Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να προβαίνει σε χειρισμούς, ή να εντέλει τον Κύριο του Συστήματος για την εκτέλεση χειρισμών, που επιβάλλονται ιδίως από:

   Α) Απομονώσεις εγκαταστάσεων και συσκευών για λόγους συντήρησης, κατασκευής νέων έργων, επείγουσες επισκευές, δοκιμών Συστήματος, δοκιμών προστασίας, απομόνωσης διαγνωσθέντος ή πιθανολογούμενου σφάλματος, και εκτέλεση εργασιών των Χρηστών.

   Β) Ανάγκες ρύθμισης της τάσης.

   Γ) Περιορισμό των ροών ενέργειας στο Σύστημα σε επίπεδα συμβατά με τις δυνατότητες των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του Συστήματος.

2. Εάν κάποιος χειρισμός, και ιδίως χειρισμός που αλλάζει την τοπολογία του Συστήματος, έχει λειτουργική επίπτωση σε Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει το Χρήστη για τον επικείμενο χειρισμό, εάν αυτό είναι αναγκαίο και χρονικά εφικτό, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή άλλης συμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Χρήστη.

3. Απενεργοποίηση εγκαταστάσεων και συσκευών Χρήστη μπορεί να γίνεται οποτεδήποτε και σε όποια έκταση ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί αναγκαία για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος εντός των προβλεπόμενων προδιαγραφών. Απενεργοποίηση εγκαταστάσεων και συσκευών Χρήστη επιβάλλεται ιδίως σε περιπτώσεις κατά τις οποίες προκαλούνται ή ενδέχεται να προκληθούν τα εξής:

   Α) Κίνδυνος για την ασφάλεια προσώπων.

   Β) Κίνδυνος για την ευστάθεια του Συστήματος.

   Γ) Κίνδυνος για το Σύστημα ή για ορισμένη εγκατάσταση ή συσκευή Χρήστη.

   Δ) Υπερφόρτιση στοιχείων του Συστήματος πέραν των ορίων έκτακτης ανάγκης.

   Ε) Αποκλίσεις της τάσης στο Σύστημα πέρα των ορίων που καθορίζονται στο Άρθρο 213 του παρόντος Κώδικα.

   ΣΤ) Διαρκής υπέρβαση των ορίων συχνότητας κανονικής λειτουργίας.

   Ζ) Ουσιώδης παράβαση των όρων σύνδεσης.

   Η) Παρεμπόδιση του Διαχειριστή του Συστήματος από την τήρηση των νομίμων υποχρεώσεών του ή των υποχρεώσεών του που απορρέουν από την άδειά του ως συνέπεια οποιασδήποτε ενέργειας ή παράλειψης ενέργειας Χρήστη.

Άρθρο 215
Προστασία Συστήματος

1. Η ευστάθεια του Συστήματος πρέπει να διατηρείται μετά από τριφασικό σφάλμα μηδενικής σύνθετης αντίστασης σε άκρο γραμμή μεταφοράς. Το σφάλμα πρέπει να εκκαθαρίζεται ικανοποιητικά από την πρωτεύουσα προστασία και η αυτόματη επαναφορά της γραμμής μεταφοράς να είναι ενεργοποιημένη όπου χρειάζεται. Η απαίτηση αυτή μπορεί να ικανοποιείται σε ειδικές περιπτώσεις κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος και με την εφαρμογή της κατά στάδια μονοφασικού σφάλματος.
2. Ουδεμία ανωμαλία επιτρέπεται να οδηγεί σε νησιδοποίηση μεγάλων τμημάτων ή διακοπή λειτουργίας του Συστήματος ως συνέπεια διαδοχικών πτώσεων κυκλωμάτων μεταφοράς και γεννητριών. Κατά το σχεδιασμό του Συστήματος λαμβάνεται υπόψη ο υφιστάμενος εξοπλισμός προστασίας και οι δυνατότητες ρύθμισης αυτού.
3. Στο Σύστημα ενδέχεται να λαμβάνουν χώρα αυτόματες ακολουθίες αποζεύξεων χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση εξαιτίας ενεργοποίησης συσκευών προστασίας για την απομόνωση ή εκκαθάριση σφαλμάτων στις εγκαταστάσεις μεταφοράς ή στις εγκαταστάσεις των Χρηστών που συνδέονται με το Σύστημα. Ο περιορισμός των αποκλίσεων των ροών ισχύος ή της τάσης ή της συχνότητας, σε περιπτώσεις σφαλμάτων, δύναται να γίνεται αυτόματα.
4. Όταν είναι αναγκαίο να γίνουν επείγοντες χειρισμοί ως αποτέλεσμα των διαμορφωμένων συνθηκών ή σφάλματος στο Σύστημα, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει τους Χρήστες που ενδέχεται να επηρεάζονται.
5. Όταν σημειώνεται σφάλμα στο Σύστημα ή λειτουργεί η προστασία ή άλλη αυτόματη διαδικασία και δεν είναι δυνατή η εφαρμογή της διαδικασίας που καθορίζεται στην προηγούμενη παράγραφο ή όταν ο Διαχειριστής του Συστήματος πρέπει να προβεί σε επείγοντες χειρισμούς, ενημερώνει εκ των υστέρων τους Χρήστες που ενδέχεται να επηρεάστηκαν, εκτός εάν δεν συντρέχει πλέον λόγος, επειδή οι έκτακτες συνθήκες ήταν πρόσκαιρες και στο μεταξύ αποκαταστάθηκαν πλήρως. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τους Χρήστες σχετικά με την εκτιμώμενη διάρκεια των έκτακτων συνθηκών και επικαιροποιεί την εκτίμηση αυτή, όταν αυτό απαιτείται. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει επιπλέον τους Χρήστες σχετικά με τη λήξη των έκτακτων συνθηκών.

Άρθρο 216
Κανόνες ασφάλειας

Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για την τήρηση των κανόνων ασφαλείας που ισχύουν και εκδίδει τις αναγκαίες άδειες εργασίας και εξουσιοδοτήσεις για έκδοση εντολών χειρισμών και εκτέλεση χειρισμών, απομονώσεων και για κάθε εργασία που πρόκειται να εκτελεστεί στο Σύστημα. Η άδεια εργασίας δίδεται σε πρόσωπα που έχουν δικαίωμα λήψεως τέτοιας άδειας και τα οποία ορίζονται από τον Διαχειριστή του

Συστήματος. Τα πρόσωπα αυτά έχουν την ευθύνη της τήρησης των κανόνων ασφάλειας κατά την εκτέλεση της εργασίας που αναφέρεται στην άδεια εργασίας που τους χορηγήθηκε, εκτέλεσης της εργασίας και λήψης των ενδεδειγμένων μέτρων ασφάλειας του προσωπικού στο χώρο εργασίας. Για εργασίες επί ή πέραν των ορίων του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει τα μέτρα ασφαλείας που αφορούν το Σύστημα, τα οποία και γνωστοποιεί στους Χρήστες που τυχόν επηρεάζονται.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 48

ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ, ΕΛΕΓΧΟΣ ΚΑΙ ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 217

Έλεγχοι του Διαχειριστή του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτελεί τους απαραίτητους λειτουργικούς ελέγχους με σκοπό τον έλεγχο και την ανάπτυξη λειτουργικών διαδικασιών, την εκπαίδευση του προσωπικού, και τη συλλογή πληροφοριών σε σχέση με τη λειτουργία του Συστήματος σε μη κανονικές καταστάσεις.

2. Ως λειτουργικοί έλεγχοι που διενεργούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου νοούνται ιδίως:

   Α) Έλεγχοι για τη συλλογή πληροφοριών σχετικά με τη συμπεριφορά του Συστήματος, στους οποίους περιλαμβάνεται η ελεγχόμενη επιβολή μεταβολών της συχνότητας ή/και της τάσης.

   Β) Έλεγχοι επαναφοράς του Συστήματος.

   Γ) Έλεγχοι σχετικά με τις ισχύουσες διαδικασίες σε επείγουσες καταστάσεις του Συστήματος και σε καταστάσεις συναγερμού.

   Δ) Έλεγχοι σχετικά με την ικανότητα και τη διαθεσιμότητα παροχής της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου.

   Ε) Έλεγχοι και παρακολούθηση της ποιότητας τροφοδότησης σε διάφορες καταστάσεις του Συστήματος.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ειδοποιεί το Χρήστη σχετικά με το χρονοδιάγραμμα και τις επιπτώσεις των λειτουργικών ελέγχων, καθώς και για κάθε αλλαγή στο χρονοδιάγραμμα και στη φύση των λειτουργικών ελέγχων, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 του παρόντος Κώδικα. Οι Χρήστες μπορούν να ζητούν προθεσμία για τη μελέτη των επιπτώσεων των λειτουργικών ελέγχων στις εγκαταστάσεις τους. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να συνεργάζεται με τους Χρήστες για τη συνεκτίμηση των κινδύνων που συνεπάγονται οι έλεγχοι. Οι λειτουργικοί έλεγχοι δεν πραγματοποιούνται χωρίς τη συγκατάθεση των Χρηστών, εκτός εάν σύμφωνα με

την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος η άρνηση της συγκατάθεσης του Χρήστη είναι αδικαιολόγητη.

Άρθρο 218
Έλεγχοι απαιτούμενοι από τους Χρήστες

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να εκτελεί τον ελάχιστο απαραίτητο αριθμό λειτουργικών ελέγχων με σκοπό τον έλεγχο και την ανάπτυξη λειτουργικών διαδικασιών, τη βελτίωση και τη μέτρηση της απόδοσης των εγκαταστάσεών του, τη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις άδειες, τις απαιτήσεις παραγωγής ή άλλες υποχρεώσεις και την εκπαίδευση του προσωπικού, φροντίζοντας ώστε να ελαχιστοποιούνται οι επιπτώσεις των ελέγχων στο Σύστημα Μεταφοράς.

2. Για τη διεξαγωγή λειτουργικών ελέγχων, οι Χρήστες υποβάλλουν σχετικές προτάσεις εντός εύλογου χρόνου, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 21 του παρόντος Κώδικα, ή τηρώντας τυχόν εναλλακτικές διαδικασίες που έχουν καθορίσει από κοινού με τον Διαχειριστή του Συστήματος. Προκειμένου ο Διαχειριστής του Συστήματος να μπορεί να εκτιμά με ακρίβεια οποιαδήποτε λειτουργική συνέπεια των ελέγχων, οι Χρήστες οφείλουν να παρέχουν με τις προτάσεις τους επαρκείς πληροφορίες στον Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως:

   Α) Την αιτία των προτεινόμενων ελέγχων, που μπορεί να ανάγεται σε απαίτηση του νόμου, στην ανάγκη συμμόρφωσης με τους όρους της άδειας του Χρήστη, στις ρυθμίσεις ή στους κώδικες ασφάλειας.

   Β) Την προτεινόμενη ώρα ή ώρες διεξαγωγής των λειτουργικών ελέγχων.

   Γ) Τα κομβικά χρονικά σημεία για κάθε συγκεκριμένο στάδιο του λειτουργικού ελέγχου, που μπορεί να αποπερατώνεται χωριστά ή που δεν είναι αναγκαίο να επαναλαμβάνεται εάν έχει ήδη γίνει.

   Δ) Εκτίμηση σχετικά με τυχόν δυσμενείς επιπτώσεις που μπορεί να έχει για το Χρήστη η καθυστέρηση ή η διακοπή λειτουργικού ελέγχου, για την οποία ο Χρήστης ενημερώνεται εντός σύντομης προθεσμίας.

   Ε) Στην περίπτωση που ο λειτουργικός έλεγχος αφορά Μονάδα Παραγωγής, με την πρόταση για διεξαγωγή του ελέγχου υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος το φορτίο ή τα φορτία κατανομής που απαιτούνται από τον κάτοχο άδειας παραγωγής για τη διεκπεραίωση του ελέγχου, καθώς και η διάρκεια αυτού. Εάν ο κάτοχος άδειας παραγωγής αδυνατεί να γνωρίζει τα απαιτούμενα φορτία των μονάδων μέχρι την ολοκλήρωση των δοκιμών, τότε οφείλει να κατανέμει τους ελέγχους σε κατάλληλα στάδια, να υποδεικνύει και να συζητά με τον Διαχειριστή του Συστήματος ποια στάδια των ελέγχων μπορούν να εκτελούνται τμηματικά και ποια όχι, και να υποδεικνύει πιθανές μεταβολές των δοκιμών για τα στάδια, που μπορούν να αποπερατωθούν τμηματικά. Στις προτάσεις καθορίζονται επιπλέον οι παράγοντες, που επηρεάζουν την αποπερά-

τωση των επιμέρους σταδίων, και προσδιορίζεται εάν η ακολουθούμενη διαδικασία για ορισμένα στάδια εξαρτάται από το αποτέλεσμα προηγούμενου σταδίου.

3. Η πρόταση ενός κατόχου άδειας παραγωγής για διεξαγωγή λειτουργικού ελέγχου, που περιλαμβάνει την εκτέλεση Εντολής Κατανομής από ορισμένη Μονάδα Παραγωγής για ορισμένη ποσότητα MW ή υπό συγκεκριμένες συνθήκες λειτουργίας δεν θεωρείται ως επανάληψη Δήλωσης Διαθεσιμότητας ή ικανότητας Επικουρικών Υπηρεσιών ή λειτουργικών χαρακτηριστικών.

Άρθρο 219

Αξιολόγηση προτάσεων λειτουργικών ελέγχων

1. Έπειτα από την υποβολή αιτήματος για διεξαγωγή λειτουργικού ελέγχου από ορισμένο Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να εκτιμά τις επιπτώσεις του προτεινόμενου ελέγχου στη λειτουργία του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να ζητά επιπλέον πληροφορίες από τον Χρήστη, τις οποίες θεωρεί αναγκαίες για την αξιολόγηση των επιπτώσεων των δοκιμών.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μελετά και αξιολογεί τις πιθανές επιπτώσεις των προτεινόμενων λειτουργικών ελέγχων στην αδιάλειπτη και αξιόπιστη τροφοδότηση Χρηστών. Οι Χρήστες που επηρεάζονται από τους λειτουργικούς ελέγχους έχουν το δικαίωμα να υποβάλουν αντιρρήσεις, τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να λαμβάνει υπόψη του. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να σέβεται τα εμπορικό απόρρητο των πληροφοριών που του περιέρχονται σχετικά με κάποιο Χρήστη με αφορμή αίτημα διεξαγωγής λειτουργικών ελέγχων.

3. Εάν ο λειτουργικός έλεγχος που προτείνει ορισμένος κάτοχος άδειας παραγωγής προϋποθέτει την έκδοση Εντολής Κατανομής, η οποία υπερβαίνει τα όρια των δηλωμένων τιμών διαθεσιμότητας, ικανότητας επικουρικών υπηρεσιών ή λειτουργικών χαρακτηριστικών της αντίστοιχης μονάδας παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εκδώσει την Εντολή Κατανομής για τη Μονάδα Παραγωγής για την περίοδο που απαιτείται για τη διεξαγωγή του λειτουργικού ελέγχου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

Άρθρο 220

Έγκριση προτάσεων λειτουργικών ελέγχων

1. Μετά την υποβολή αιτήματος για λειτουργικούς ελέγχους, την αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων των λειτουργικών ελέγχων και τη διαβούλευση με τον Χρήστη που αιτείται τις δοκιμές και με τους Χρήστες που επηρεάζονται λειτουργικά, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει σχετικά με την έγκριση των λειτουργικών ελέγχων.

2. Κριτήρια για την έγκριση των λειτουργικών ελέγχων συνιστούν ιδίως οι επιπτώσεις των λειτουργικών ελέγχων στην ασφάλεια και στην οικονομική λειτουργία του Συστήματος, οι επιπτώσεις των λειτουργικών ελέγχων στους άλλους Χρήστες καθώς και η επίδρασή τους στην αδιάλειπτη και αξιόπιστη παροχή ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Μετά από την έγκριση των λειτουργικών ελέγχων ορισμένου κατόχου άδειας παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στο Χρήστη πρόταση σχετικά με τη διαδικασία και τον προγραμματισμό της κατανομής. Η πρόταση αυτή δεν αποτελεί Εντολή Κατανομής. Ο Χρήστης μπορεί είτε να αποδέχεται την πρόταση αυτή είτε να την απορρίπτει ή να υποβάλει αίτημα για εναλλακτικό προγραμματισμό ή για χρονική αναβολή του λειτουργικού ελέγχου. Εάν αποδεχθεί την πρόταση, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τους Χρήστες, που κατά την κρίση του επηρεάζονται σημαντικά από τους ελέγχους που πρόκειται να διεξαχθούν, σχετικά με τον προγραμματιζόμενο χρόνο και το είδος των ελέγχων. Οι Χρήστες αυτοί δικαιούνται να υποβάλουν αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος, εάν δε συμφωνούν με τους εγκεκριμένους ελέγχους. Οι έλεγχοι ακυρώνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, εάν κατά την κρίση του οι αντιρρήσεις που υποβλήθηκαν είναι αιτιολογημένες. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

4. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος απορρίψει τους λειτουργικούς ελέγχους που προτείνονται από ορισμένο Χρήστη, ο Χρήστης αυτός έχει δικαίωμα να υποβάλει πρόταση εναλλακτικού προγραμματισμού ή άλλους λειτουργικούς ελέγχους ή τη διεξαγωγή των προτεινόμενων ελέγχων σε άλλο χρόνο. Για την έγκριση και διεξαγωγή των ελέγχων εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις της προηγούμενης παραγράφου. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται στο Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 221
Προγραμματισμός λειτουργικών ελέγχων

1. Οι λειτουργικοί έλεγχοι προγραμματίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της Διαδικασίας Κατανομής.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να χορηγεί προτεραιότητα στους λειτουργικούς ελέγχους που προτείνονται από ορισμένο Χρήστη, όταν αυτός επικαλείται ότι η διενέργεια των ελέγχων απαιτείται λόγω των όρων της άδειάς του, των κανόνων ασφάλειας ή όταν η καθυστερημένη διενέργεια των ελέγχων αυτών μπορεί να έχει σημαντικές συνέπειες για το Χρήστη.

3. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του Συστήματος προβλέπει ανάγκη ή το ενδεχόμενο διακοπής, αναβολής ή άλλης σημαντικής τροποποίησης ορισμένης συμφωνημένης διαδικασίας, οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Χρήστη που πρότεινε τον έλεγχο.

4. Στην περίπτωση που ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά ότι η επίπτωση ορισμένου λειτουργικού ελέγχου στην ασφάλεια του Συστήματος ή στην αδιάλειπτη και αξιόπιστη τροφοδότηση του Χρήστη είναι σημαντικότερη από την αρχική εκτίμηση,

εξετάζει από κοινού με τον Χρήστη τη δυνατότητα αναθεώρησης της διαδικασίας ή προγραμματισμού.

5. Εάν ο Χρήστης που πρότεινε τους ελέγχους επιθυμεί τη διακοπή ή τη μη διεξαγωγή ορισμένου λειτουργικού ελέγχου, ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά το Άρθρο 218 του παρόντος Κώδικα.

6. Οι Εντολές Κατανομής που απαιτούνται για τη διενέργεια λειτουργικών ελέγχων εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ ΙΙ του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 222
Κοινοποίηση αποτελεσμάτων λειτουργικών ελέγχων

1. Μετά το πέρας του προγραμματισμένου χρόνου για τη διεξαγωγή ορισμένου λειτουργικού ελέγχου, ο Χρήστης που πρότεινε τον έλεγχο οφείλει να ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος, εάν το σύνολο των ελέγχων ολοκληρώθηκε, και στην περίπτωση κατά την οποία οι έλεγχοι έχουν διαιρεθεί σε στάδια, σχετικά με το τμήμα των ελέγχων που έχει περατωθεί.

2. Μετά το πέρας των λειτουργικών ελέγχων ο Χρήστης που πρότεινε τον έλεγχο οφείλει να καταρτίζει αναφορά σχετικά με τους ελέγχους που διενεργήθηκαν (Τελική Έκθεση), η οποία παραμένει στη διάθεση του Διαχειριστή του Συστήματος, των Χρηστών που επηρεάσθηκαν λειτουργικά, και της ΡΑΕ, για τρεις μήνες μετά το πέρας των λειτουργικών ελέγχων.

3. Το περιεχόμενο της Τελικής Έκθεσης δεν γνωστοποιείται σε τρίτους, παρά μόνο έπειτα από προηγούμενη έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος και της ΡΑΕ.

4. Η Τελική Έκθεση περιλαμβάνει περιγραφή των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που υποβλήθηκαν σε λειτουργικό έλεγχο, περιγραφή των δοκιμών Συστήματος, που διενεργήθηκαν, καθώς και τα αποτελέσματα, τυχόν συμπεράσματα και προτάσεις τα οποία αφορούν τον Διαχειριστή του Συστήματος και τους Χρήστες που επηρεάσθηκαν λειτουργικά.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 49
ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 223
Σκοπός

Για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά, προγραμματίζει και διασφαλίζει τη συντήρηση του Συστήματος μέσω των απομονώσεων εγκαταστάσεων του Συστήματος για το σκοπό αυτό. Για τον

ίδιο σκοπό, ο Κύριος του Συστήματος υποχρεούται να συντηρεί το Σύστημα και να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική του αρτιότητα σύμφωνα με τον προγραμματισμό και τις οδηγίες του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 224
Προγραμματισμός απομονώσεων Συστήματος

1. Για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος Κεφαλαίου, το τρέχον Ημερολογιακό Έτος συμβολίζεται ως ΗΕ και τα δύο επόμενα Ημερολογιακά Έτη ως ΗΕ+1, ΗΕ+2 αντ.

2. Ο Προγραμματισμός Απομονώσεων του Συστήματος περιλαμβάνει:

   Α) Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης, το οποίο καλύπτει το Ημερολογιακό Έτος ΗΕ+1.

   Β) Προσωρινό Πρόγραμμα Συντήρησης, το οποίο καλύπτει το Ημερολογιακό Έτος ΗΕ+2.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει προγράμματα συντήρησης για τα Ημερολογιακά Έτη ΗΕ+1 και ΗΕ+2, στα οποία περιλαμβάνεται κατάλογος προτεινόμενων απομονώσεων, εκτιμήσεις για πιθανές αναγκαστικές απομονώσεις για κάθε στοιχείο του Συστήματος, ημερομηνία, ώρα έναρξης και διάρκεια κάθε απομόνωσης. Ειδικότερα, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει τα εξής προτεινόμενα προγράμματα συντήρησης:

   Α) Πρόγραμμα συντήρησης για το Ημερολογιακό Έτος ΗΕ+1. Το πρόγραμμα αυτό βασίζεται στο προσωρινό πρόγραμμα συντήρησης για το ίδιο έτος, με εξαίρεση το πρώτο Ημερολογιακό Έτος από τη θέσπιση του Κώδικα. Αλλαγές επιτρέπονται μόνο εάν οφείλονται σε απρόβλεπτες αλλαγές συνθηκών.

   Β) Προσωρινό πρόγραμμα συντήρησης για το Ημερολογιακό Έτος ΗΕ+2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταβάλλει κάθε προσπάθεια, ώστε ο προτεινόμενος προγραμματισμός απομονώσεων να είναι επαρκής και να αποφεύγονται περιπτώσεις έκτακτης συντήρησης.

4. Έως το τέλος Σεπτεμβρίου του τρέχοντος Ημερολογιακού Έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να καταρτίσει τον Προγραμματισμό Απομονώσεων του Συστήματος. Ο προγραμματισμός αυτός είναι απολύτως δεσμευτικός για το Ημερολογιακό Έτος ΗΕ+1 και δεσμευτικός με την επιφύλαξη εμφάνισης απρόβλεπτων συνθηκών για το Ημερολογιακό Έτος ΗΕ+2. Τα δύο προγράμματα απομονώσεων για τα ημερολογιακά έτη ΗΕ+1 και ΗΕ+2 δημοσιεύονται έως τις 30 Σεπτεμβρίου του τρέχοντος Ημερολογιακού έτους ΗΕ. Οι διαδικασίες προγραμματισμού των απομονώσεων των νέων εγκαταστάσεων του Συστήματος ξεκινούν τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν από την προγραμματισμένη ημερομηνία λειτουργίας τους.

5. Σχετικά με τις προτεινόμενες απομονώσεις που συμπεριλαμβάνονται στο εγκεκριμένο και στο προσωρινό πρόγραμμα συντήρησης, ο Διαχειριστής του Συστήματος περιλαμβάνει και τα εξής στοιχεία:

Α) Εναλλακτικές περιόδους για κάθε απομόνωση

Β) Εκτίμηση της ελάχιστης αποδεκτής διάρκειας κάθε απομόνωσης, στην περίπτωση που η διάρκειά της είναι συντομότερη της προτεινόμενης.

Γ) Καθορισμό των περιπτώσεων κατά τις οποίες η παράλληλη απομόνωση δύο ή περισσότερων στοιχείων του Συστήματος είναι αναγκαία, επιθυμητή, μη επιθυμητή ή αδύνατη.

Δ) Τη σειρά προτεραιότητας των προτεινόμενων απομονώσεων.

Ε) Επισήμανση απομονώσεων οι οποίες προτιμάται να υλοποιηθούν εντός του χρόνου για το οποίο έχουν προγραμματισθεί.

6. Τα στοιχεία της προηγούμενης παραγράφου δεν υποβάλλονται για τις απομονώσεις που τεκμηριωμένα κρίνεται ότι δεν είναι δυνατόν να μετατεθούν.

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος πραγματοποιεί ανάλυση ασφαλούς και οικονομικής λειτουργίας του Συστήματος για τα Ημερολογιακά Έτη ΗΕ+1 και ΗΕ+2, λαμβάνοντας υπόψη παράγοντες όπως το Πρόγραμμα Συντηρήσεων των Μονάδων παραγωγής, οι απομονώσεις των διασυνδέσεων και η αναμενόμενη αύξηση των φορτίων.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα τα επιμέρους θέματα του προγραμματισμού απομονώσεων τα οποία ενδέχεται να επηρεάσουν τη λειτουργία των εγκαταστάσεών τους.

9. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει τις προτάσεις ή/και αντιρρήσεις του Διαχειριστή του Δικτύου και των λοιπών Χρηστών που συνδέονται στο Σύστημα και εκπονεί Πρόταση Προγράμματος Απομονώσεων Συστήματος την οποία γνωστοποιεί στους ανωτέρω. Ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι λοιποί Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός δύο (2) εβδομάδων.

10. Στη συνέχεια ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει τον Προγραμματισμό Απομονώσεων του Συστήματος τον οποίο γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα.

Άρθρο 225

Αλλαγές προγράμματος απομονώσεων Συστήματος

1. Στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του Δικτύου ή άλλος Χρήστης που είναι συνδεδεμένος με το Σύστημα θεωρεί ότι συντρέχουν έκτακτοι λόγοι οι οποίοι επιβάλλουν μεταβολή του Εγκεκριμένου Προγράμματος Συντήρησης Συστήματος για το Ημερολογιακό Έτος ΗΕ+1 ή του προγράμματος συντήρησης του τρέχοντος Ημερολογιακού Έτους ΗΕ, δύναται οποτεδήποτε να υποβάλλει τεκμηριωμένη αίτηση στον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει εντός δύο (2) εβδομάδων από την υποβολή της ανωτέρω αίτησης εάν οι αιτούμενες αλλαγές πρόκειται να επιφέρουν ανεπιθύμητες επιπτώσεις στην ασφαλή και οικονομική λειτουργία του Συστήματος. Προς

τούτο οφείλει να ζητά τη γνώμη των Χρηστών του Συστήματος η λειτουργία των εγκαταστάσεων των οποίων ενδέχεται να επηρεαστεί από τις αιτούμενες αλλαγές. Ο Διαχειριστής του Συστήματος με αιτιολογημένη απόφασή του προβαίνει στην απόρριψη της αίτησης ή στη μερική ή ολική αποδοχή της, και τροποποιεί αντίστοιχα το Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης ή το πρόγραμμα συντήρησης του τρέχοντος Ημερολογιακού Έτους, το οποίο γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, με κριτήριο την ασφαλή και οικονομική λειτουργία του Συστήματος, δύναται να προτείνει τροποποίηση του Εγκεκριμένου Προγράμματος Συντήρησης Συστήματος ή του προγράμματος συντήρησης του τρέχοντος Ημερολογιακού Έτους την οποία γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους Χρήστες που είναι συνδεδεμένοι με το Σύστημα πλην αυτών για τους οποίους η προτεινόμενη τροποποίηση τεκμηριωμένα δεν επηρεάζει τη λειτουργία των εγκαταστάσεών τους. Ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι Χρήστες γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός δύο (2) εβδομάδων. Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκρίνει το τροποποιημένο Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης ή το τροποποιημένο πρόγραμμα συντήρησης του τρέχοντος Ημερολογιακού Έτους το οποίο γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου και στους λοιπούς Χρήστες που συνδέονται στο Σύστημα.

4. Στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί ότι συντρέχουν έκτακτοι λόγοι που σχετίζονται με την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος δύναται να αναβάλλει τη συντήρηση εγκαταστάσεων του Συστήματος.

Άρθρο 226
Έκτακτες τροποποιήσεις

1. Εάν η ασφαλής και οικονομική λειτουργία του Συστήματος κινδυνεύει να διαταραχθεί, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να αποφασίζει τροποποίηση του προγράμματος συντήρησης σύμφωνα με τη διαδικασία κατά το Άρθρο 225 του παρόντος Κώδικα. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να καταβάλλει κάθε εύλογη προσπάθεια προηγούμενης γνωστοποίησης των τροποποιήσεων. Ο Κύριος του Συστήματος οφείλει να συμμορφώνεται με τις τροποποιήσεις αυτές.

2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι Χρήστες που είναι συνδεδεμένοι με το Σύστημα οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος σε όλα τα στάδια του προγραμματισμού των απομονώσεων, ώστε να εξυπηρετείται και να διασφαλίζεται η ασφάλεια και η οικονομικότητα λειτουργίας του Συστήματος.

ΤΜΗΜΑ VIII

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 50

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

Άρθρο 227

Ορισμοί και πεδίο εφαρμογής

1. Η ανάπτυξη του Συστήματος, που περιλαμβάνει την ενίσχυση και την επέκτασή του, μπορεί να οφείλεται στους εξής λόγους:

Α) Αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Β) Ανάγκη αύξησης της δυναμικότητας των διασυνδέσεων.

Γ) Άρση περιορισμών μεταφοράς του Συστήματος ή/και βελτίωση ποιότητας και ασφάλειας του Συστήματος.

Δ) Ανάπτυξη των εγκαταστάσεων των Χρηστών που ήδη συνδέονται με το Σύστημα.

Ε) Δημιουργία νέων θέσεων σύνδεσης ή τροποποίηση υφιστάμενων συνδέσεων Χρηστών.

ΣΤ) Μεταβολή των απαιτήσεων των εγκαταστάσεων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλονται σε μεταβολές της ζήτησης, της παραγωγής ή της τεχνολογίας, απαιτήσεις αξιοπιστίας ή περιβαλλοντικές απαιτήσεις.

Ζ) Στο αθροιστικό αποτέλεσμα περισσότερων παραγόντων που αναφέρονται στην παρούσα παράγραφο.

2. Η ενίσχυση ή επέκταση του Συστήματος σύμφωνα με τα παραπάνω μπορεί να περιλαμβάνει εργασίες:

Α) Σε μια νέα ή υπάρχουσα θέση σύνδεσης των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων ορισμένου Χρήστη με το Σύστημα

Β) Σε νέες ή υπάρχουσες γραμμές μεταφοράς ή άλλο εξοπλισμό μέσω του οποίου συνδέεται ορισμένος Χρήστης με το Σύστημα

Γ) Σε νέες ή υπάρχουσες γραμμές μεταφοράς ή άλλο εξοπλισμό ή μεταξύ σημείων απομακρυσμένων από τη θέση σύνδεσης ορισμένου Χρήστη.

3. Ο χρόνος που απαιτείται για το σχεδιασμό και την ανάπτυξη του Συστήματος εξαρτάται από τον τύπο και την έκταση των αναγκαίων ενισχύσεων ή εργασιών επέκτασης, το χρόνο που απαιτείται για τη χορήγηση των αναγκαίων αδειών και την παροχή

δουλείας διέλευσης καθώς και για τυχόν αναγκαία δικαστική διευθέτηση αυτών, και την πολυπλοκότητα του νέου έργου σε συνδυασμό με τη μέριμνα για παράλληλη διατήρηση ικανοποιητικής ασφάλειας και ποιότητας ισχύος στο υφιστάμενο Σύστημα.

4. Με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου καθορίζονται οι προϋποθέσεις και οι διαδικασίες που απαιτούνται κατά το σχεδιασμό του Συστήματος για τη διασφάλιση της συνεργασίας μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και ορισμένου Χρήστη σχετικά με οποιαδήποτε προτεινόμενη ανάπτυξη των εγκαταστάσεων του Χρήστη που μπορεί να επηρεάσει τη λειτουργία του Συστήματος ή την άμεση σύνδεσή του με το Σύστημα. Επίσης καθορίζονται οι απαιτήσεις και οι διαδικασίες οι οποίες αφορούν στην πληροφόρηση την οποία οι Χρήστες οφείλουν να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος, για το σχεδιασμό του Συστήματος σύμφωνα με τα κριτήρια σχεδιασμού μεταφοράς και τα σχετικά πρότυπα, και για τη σύνταξη της ετήσιας έκθεσης προβλέψεων για την ανάπτυξη του Συστήματος.

Άρθρο 228
Λειτουργίες Σχεδιασμού

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος σχεδιάζει την ανάπτυξη του Συστήματος έτσι ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής, αξιόπιστη και οικονομική παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και να επιτυγχάνονται οι λειτουργικές απαιτήσεις κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει τα έργα ανάπτυξης του Συστήματος ώστε να διασφαλίζεται εφεδρεία των στοιχείων του Συστήματος σύμφωνα με το Κριτήριο «Ν-1». Επίσης, εφαρμόζει μεθόδους αντιμετώπισης ανωμαλιών μεγάλης κλίμακας και περιορισμού της επίδρασης πολλαπλών διαταραχών στο Σύστημα.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το σχεδιασμό του Συστήματος λαμβάνει υπόψη του την τρέχουσα κατάσταση φορτίου και δυναμικού παραγωγής, την προβλεπόμενη ανάπτυξη του φορτίου και του δυναμικού παραγωγής, τις εκτιμήσεις της ΡΑΕ για την ανάπτυξη και χωροταξική κατανομή του δυναμικού παραγωγής, καθώς και τις προβλεπόμενες απαιτήσεις των Χρηστών.

Άρθρο 229
Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ (ΔΠΑ)

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί και δημοσιεύει σε ετήσια βάση Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ (ΔΠΑ). Συγκεκριμένα, το ΔΠΑ:

   Α) Προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων έργων για τη διείσδυση των ΑΠΕ.

Β) Περιέχει όλα τα έργα που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα ΔΠΑ και προσδιορίζει τα νέα έργα των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη 3ετία.

Γ) Παρέχει τεχνοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας μέσω της υποβολής Μελέτης Κόστους-Οφέλους για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του εδαφίου (Β) ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων χρονοδιαγράμματος υλοποίησης και εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων. Λεπτομέρειες αναφορικά με τη μεθοδολογία που χρησιμοποιείται για την εκπόνηση της Μελέτης Κόστους – Οφέλους καθώς και τα κριτήρια με βάση τα οποία αξιολογείται το όφελος και το κόστος κάθε έργου εξειδικεύονται σε Εγχειρίδιο με τίτλο «Οδηγίες σύνταξης Μελέτης Κόστους-Οφέλους για έργα που εντάσσονται στο ΕΣΜΗΕ», το οποίο εκδίδεται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος. Για την υποβολή της σχετικής εισήγησής του, ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη τη σχετική μεθοδολογία που χρησιμοποιεί το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Συστημάτων Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για την εκτίμηση της σχέσης κόστους-οφέλους των έργων που περιλαμβάνονται στο διακοινοτικό δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύων.

Δ) Στην περίπτωση που κάποιο από τα έργα του εδαφίου (Β) ανωτέρω, τεκμηριωμένα προσφέρει σημαντικό κοινωνικοοικονομικό όφελος σε σχέση με το κόστος του, ιδίως προς τον τελικό καταναλωτή, δύναται να χαρακτηρίζεται ως «Έργο Μείζονος Σημασίας». Τα Έργα Μείζονος Σημασίας χαρακτηρίζονται ως τέτοια με την απόφαση έγκρισης του ΔΠΑ. Η σχέση κόστους-οφέλους και οι λοιπές προϋποθέσεις που πρέπει να πληροί ένα έργο για να χαρακτηριστεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του εδαφίου (Γ) ανωτέρω.

Ε) Σε περίπτωση που ένα έργο έχει χαρακτηριστεί ως «Έργο Μείζονος Σημασίας» σε προηγούμενο ΔΠΑ και διαπιστωθούν καθυστερήσεις στο χρονοδιάγραμμα υλοποιήσής του, οι οποίες δεν οφείλονται σε υπαιτιότητα του Διαχειριστή του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να αιτηθεί την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος του έργου αυτού. Απαραίτητη προϋπόθεση για την έγκριση από τη ΡΑΕ της τροποποίησης του χρονοδιαγράμματος του έργου είναι α) η υποβολή επαρκούς τεκμηρίωσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος που θα αποδεικνύει ότι έχει προβεί εγκαίρως σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να αποτρέψει την παρατηρούμενη καθυστέρηση και β) η υποβολή επαρκούς σχεδίου δράσης για την άρση των αιτιών της καθυστέρησης και τη δημιουργία συνθηκών τήρησης του νέου προτεινόμενου χρονοδιαγράμματος.

2. Κατά τη διαμόρφωση του ΔΠΑ, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε λογικές υποθέσεις όσον αφορά τη διαθεσιμότητα του παραγωγικού δυναμικού, την εξέλιξη της ζήτησης και του διασυνοριακού εμπορίου, λαμβάνοντας υπόψη τα επενδυτικά σχέδια για τα περιφερειακά δίκτυα και τα δίκτυα κοινοτικής εμβέλειας.

3. Έως την 31η Δεκεμβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής του Συστήματος συντάσσει προκαταρκτικό σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο με έναρξη την 1η Ιανουαρίου του μεθεπόμενου έτους. Το προκαταρκτικό σχέδιο ΔΠΑ τίθεται σε δημόσια διαβούλευση από το Διαχειριστή του Συστήματος για διάστημα ενός (1) μηνός. Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της διαβούλευσης, προβαίνει σε κατάλληλες τροποποιήσεις του σχεδίου ΔΠΑ, κατόπιν των οποίων το υποβάλλει στη ΡΑΕ έως την 31η Μαρτίου.

4. Η ΡΑΕ θέτει σε δημόσια διαβούλευση το υποβληθέν σχέδιο ΔΠΑ, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, για διάστημα ενός (1) μηνός. Η ΡΑΕ αξιολογεί και δη-μοσιεύει το αποτέλεσμα της διαδικασίας διαβούλευσης στην ιστοσελίδα της.

5. Η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της διαβούλευσης, καθώς και την υποχρέωση του Διαχειριστή του Συστήματος να διασφαλίζει την απρόσκοπτη πρόσβαση στο Σύστημα κατά τον πιο οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο και χωρίς διακρίσεις μεταξύ των Χρηστών ή κατηγοριών Χρηστών, δύναται να προτείνει τεκμηριωμένα στον Διαχειριστή του Συστήματος τις τροποποιήσεις και συμπληρώσεις του σχεδίου ΔΠΑ που κρίνει αναγκαίες. Οι τροποποιήσεις αυτές μπορούν να αφορούν τα εξής:

   Α) Συμμόρφωση με το μη δεσμευτικό 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του διασυνδεδεμένου Ευρωπαϊκού Συστήματος που αναφέρεται στο άρθρο 8 παράγραφος 3 στοιχείο (β) του κανονισμού (ΕΚ) 714/2009. Εάν προκύψει οποιαδήποτε αμφιβολία όσον αφορά τη συμφωνία με το πρόγραμμα αυτό, η ΡΑΕ συμβουλεύεται τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών.

   Β) Αλλαγές στον κατάλογο των έργων που περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ.

   Γ) Τροποποιήσεις αναφορικά με την εκτίμηση κόστους των έργων που περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί τελικό σχέδιο ΔΠΑ λαμβάνοντας υπό-ψη τις παρατηρήσεις της ΡΑΕ. Το τελικό σχέδιο ΔΠΑ υποβάλλεται εκ νέου στη ΡΑΕ για έγκριση, συνοδευόμενο από τεκμηρίωση του Διαχειριστή του Συστήματος περί των λόγων τυχόν διαφοροποιήσεων του τελικού σχεδίου από τις παρατηρή-σεις της ΡΑΕ επί του αρχικού σχεδίου.

7. Το ΔΠΑ εκπονείται λαμβάνοντας υπόψη τους εξής στόχους:

   Α) Βελτίωση του επιπέδου ασφάλειας τροφοδοσίας και αύξηση της ικανότητας μεταφοράς και του ορίου ευστάθειας του Συστήματος, καθώς και τεχνολογικές βελτιώσεις.

   Β) Την άρση των τεχνικών περιορισμών που τίθενται από τα όρια λειτουργίας των στοιχείων του Συστήματος, και ιδίως των συστηματικών Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος.

   Γ) Την παροχή άμεσης κατά το δυνατόν προτεραιότητας πρόσβασης στο Σύστημα σε νέους Χρήστες, στο πλαίσιο των υποχρεώσεων παροχής απρόσκοπτης πρόσβασης τρίτων στο Σύστημα σύμφωνα με το Κοινοτικό Δίκαιο.

   Δ) Την ενίσχυση της ικανότητας μεταφοράς των υφιστάμενων διασυνδέσεων και την ανάπτυξη νέων διασυνδέσεων.

Ε) Τη μείωση των απωλειών μεταφοράς στο Σύστημα.

8. Για κάθε νέο έργο, στο ΔΠΑ περιλαμβάνεται τεχνική περιγραφή όπου καθορίζονται τα βασικά στοιχεία σχεδιασμού ως εξής:

Α) Για γραμμές μεταφοράς, ο τύπος και το εκτιμώμενο μήκος τους,

Β) Για Υποσταθμούς (Υ/Σ) και Κέντρα Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ),, η γενική ηλεκτρολογική διάταξη, δηλαδή το πλήθος ζυγών, το είδος και το πλήθος πυλών, το πλήθος και η ονομαστική ικανότητα Μ/Σ ισχύος και ΑΜΣ,

Γ) Για συσκευές χωρητικής ή επαγωγικής αντιστάθμισης αέργου ισχύος, η ονομαστική τους ικανότητα και ο Υ/Σ ή ΚΥΤ στον οποίο εγκαθίστανται,

Δ) Για άλλα έργα και κυρίως αυτά που περιλαμβάνουν εφαρμογή νέων τεχνολογιών, οι βασικές τεχνικές προδιαγραφές σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στον παρόντα Κώδικα.

Για κάθε έργο τεκμηριώνεται η σκοπιμότητα κατασκευής του σε σχέση με τα κριτήρια της παραγράφου (7) του παρόντος άρθρου.

9. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη διασφάλιση της υλοποίησης του προγράμματος και την τήρηση των σχετικών χρονοδιαγραμμάτων. Προς το σκοπό αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος παρακολουθεί την εξέλιξη υλοποίησης των έργων ΔΠΑ και συντάσσει εξαμηνιαίες σχετικές εκθέσεις, τις οποίες δημοσιοποιεί. Η ΡΑΕ παρακολουθεί και αξιολογεί την εφαρμογή του ΔΠΑ και δημοσιοποιεί σχετικές εκθέσεις.

Άρθρο 230
Δεδομένα για το ΔΠΑ

1. Για τον σχεδιασμό και την ανάπτυξη του Συστήματος οι Χρήστες οφείλουν να παρέχουν τακτικά δεδομένα και πληροφορίες στον Διαχειριστή του Συστήματος, έπειτα από σχετικό αίτημά του. Τα δεδομένα και οι πληροφορίες αυτές αποτελούν δεδομένα για το σχεδιασμό του Συστήματος.

2. Τα δεδομένα που υποβάλλουν Χρήστες σχετικά με το σχεδιασμό έργου του Συστήματος θεωρούνται εμπιστευτικά, με εξαίρεση τα δεδομένα που υποβάλλει ο Κύριος του Συστήματος ή ο Διαχειριστής του Δικτύου.

3. Έως την 1η Μαΐου κάθε έτους, η ΡΑΕ συντάσσει και γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Συστήματος έκθεση σχετικά με την ανάπτυξη και χωροταξική κατανομή του δυναμικού παραγωγής για την επόμενη πενταετία. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συνεκτιμά το περιεχόμενο της εκθέσεως της ΡΑΕ προκειμένου να εκπληρώσει τις κατά το άρθρο 94 παράγραφος (2) στοιχείο (ιγ) του ν. 4001/2011 αρμοδιότητές του.

4. Τα δεδομένα σχεδιασμού έργου, μαζί με άλλα δεδομένα που διαθέτει ο Διαχειριστής του Συστήματος και τα οποία αφορούν το Σύστημα, αποτελούν τη βάση ανάλυσης και εκτίμησης νέων αιτήσεων των Χρηστών. Τα δεδομένα αυτά δεν έχουν εμπιστευτικό χαρακτήρα, εφόσον ο Διαχειριστής του Συστήματος τα χρησιμοποιεί για τη σύνταξη της ετήσιας έκθεσης προβλέψεων, για την παροχή πληροφοριών σε σχέση με

την έκθεση αυτή, για την αξιολόγηση των αιτήσεων άλλων Χρηστών ή υποψήφιων Χρηστών ή για τους σκοπούς του σχεδιασμού του Συστήματος, ή εφόσον κάτι τέτοιο προβλέπεται στη σύμβαση σύνδεσης.

5. Τα έργα επέκτασης για σύνδεση του Δικτύου στο Σύστημα περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ κατόπιν σχετικής έγκρισης τους από τη ΡΑΕ. Για το σκοπό αυτόν, έως την 31η Οκτωβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής του Δικτύου υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος και κοινοποιεί στη ΡΑΕ σχετικό αίτημα που περιλαμβάνει, κατ ‘ ελάχιστον, τα απαιτούμενα νέα έργα με αναφορά από το τρίτο κατά σειρά ημερολογιακό έτος που έπεται του έτους υποβολής και το επιθυμητό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης τους από τον Διαχειριστή του Συστήματος, συνοδευόμενο από τεκμηρίωση της αναγκαιότητας των έργων και της σχετικής προτεραιοποίησής τους, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου σχετικά με την κατάρτιση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου. Εντός δύο (2) μηνών από τη λήψη του αιτήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος γνωστοποιεί στον Διαχειριστή του Δικτύου και τη ΡΑΕ τις εκτιμήσεις του για το κόστος των έργων και τις τεκμηριωμένες απόψεις του ως προς τη δυνατότητα χρηματοδότησης και υλοποίησης τους σύμφωνα με το αιτούμενο χρονοδιάγραμμα. Η ΡΑΕ, κατόπιν εξέτασης των παραπάνω δεδομένων και μετά από διαβούλευση με τους Διαχειριστές εφόσον αυτό είναι αναγκαίο, εκδίδει εντός δύο (2) μηνών από τη λήψη των απόψεων του Διαχειριστή του Συστήματος απόφαση με την οποία καθορίζονται τα έργα επέκτασης για σύνδεση του Δικτύου στο Σύστημα που συμπεριλαμβάνονται στο προκαταρτικό σχέδιο ΔΠΑ και τα αντίστοιχα έργα ανάπτυξης Δικτύου που συμπεριλαμβάνονται στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου, με αναφορά από το μεθεπόμενο ημερολογιακό έτος.

6. Σε περίπτωση σημαντικών καθυστερήσεων στην υλοποίηση των έργων, σημαντικών αλλαγών στις ανάγκες τροφοδότησης ή εκτεταμένων τροποποιήσεων στην τοπολογία του Δικτύου, ο Διαχειριστής του Δικτύου δύναται να αναθεωρεί την ιεράρχηση των εγκεκριμένων έργων σύνδεσης του Δικτύου ή την αναγκαιότητα υλοποίησης τους, ή να αιτείται ισοδύναμα έργα. Για την αναθεώρηση ακολουθείται η διαδικασία της αρχικής έγκρισης των έργων σύμφωνα με την παράγραφο 5, η οποία καταλήγει σε απόφαση ΡΑΕ για την αναθεώρηση των έργων που έχουν ενταχθεί στο ΔΠΑ και στο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου. Με την εν λόγω απόφαση ΡΑΕ ρυθμίζεται επίσης η ανάκτηση τυχόν δαπανών που έχει ήδη πραγματοποιήσει ο Διαχειριστής του Συστήματος σε σχέση με αναθεωρούμενα έργα. Οι τροποποιήσεις που επέρχονται με την εν λόγω απόφαση σε εγκεκριμένα έργα επέκτασης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου και στα σχετιζόμενα έργα ανάπτυξης του Δικτύου είναι εφαρμοστέες άμεσα, ενσωματώνονται δε στην αμέσως επόμενη έκδοση του ΔΠΑ και του Σχεδίου Ανάπτυξης τους Δικτύου αντιστοίχως. Στο πλαίσιο της ως άνω απόφασης μπορεί να ρυθμίζεται επίσης η κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου τροποποίηση του εγκεκριμένου Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου καθώς και η υλοποίηση έργων πέραν όσων έχουν ενταχθεί σε αυτό, ως προς τα σχετιζόμενα έργα ανάπτυξης του Δικτύου.

Άρθρο 231

Επαλήθευση και επικύρωση δεδομένων

1. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος κρίνει ότι τα δεδομένα που υποβλήθηκαν από ορισμένο Χρήστη είναι λανθασμένα ή ανακριβή, μπορεί να απαιτήσει από αυτόν την υποβολή πρόσθετων πληροφοριών, που κατά την κρίση του είναι αναγκαίες για την επαλήθευση της ακρίβειας των δεδομένων.
2. Εάν έπειτα από την αξιολόγηση των πληροφοριών που υποβάλλονται σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά αιτιολογημένα ότι δεν διαθέτει επαρκείς πληροφορίες για την επαλήθευση των αρχικών δεδομένων, μπορεί να απαιτήσει από το Χρήστη τη διεξαγωγή δοκιμών για την επαλήθευση των δεδομένων. Οι δοκιμές διεξάγονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα.
3. Εάν τα δεδομένα που είχαν υποβληθεί από το Χρήστη επαληθευθούν από τις δοκιμές, το κόστος των δοκιμών βαρύνει τον Διαχειριστή του Συστήματος.
4. Εάν τα δεδομένα που είχαν υποβληθεί δεν επαληθευθούν, το κόστος των δοκιμών βαρύνει το Χρήστη. Τα μεγέθη που προκύπτουν από τις δοκιμές χρησιμοποιούνται ως δεδομένα. Στην περίπτωση κατά την οποία μεταβολές των δεδομένων, οι οποίες προκύπτουν από ορισμένη δοκιμή, καθιστούν αναγκαία κατά την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος την εκπόνηση πρόσθετων μελετών του Συστήματος, ο Χρήστης βαρύνεται και με το κόστος των μελετών αυτών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 51

ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΚΤΑΣΗΣ

Άρθρο 232

Κριτήρια και πρότυπα σχεδιασμού

1. Για το σχεδιασμό του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος εφαρμόζει τα κριτήρια σχεδιασμού που περιγράφονται στο παρόν κεφάλαιο, καθώς και τους καθιερωμένους κανόνες και πρότυπα.
2. Κατά τον προσδιορισμό των τεχνικών απαιτήσεων μίας σύνδεσης Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να μην κάνει διακρίσεις μεταξύ Χρηστών της ίδιας κατηγορίας, τοποθεσίας και μεγέθους, και εφόσον είναι τεχνικά και οικονομικά δυνατόν να επιτυγχάνονται ομοιόμορφοι τρόποι σύνδεσης κάθε φορά.
3. Το επίπεδο τάσεως Συστήματος στο οποίο συνδέεται Μονάδα και η διάταξη ζυγών που προκρίνεται εξαρτώνται από το μέγεθος και το πλήθος των μονάδων παραγωγής από τις οποίες αποτελούνται οι εγκαταστάσεις του Χρήστη, τη συμβατότητα με τη μελλοντική ανάπτυξη του Συστήματος, και τη γεωγραφική απόσταση από το υφιστάμενο Σύστημα.
4. Οι συνδεδεμένοι στο Σύστημα Πελάτες συνδέονται κατά κανόνα στο επίπεδο τάσεως μεταφοράς των 150kV. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να συνδέει

έναν τέτοιο πελάτη του Συστήματος σε διαφορετικό επίπεδο τάσεως μεταφοράς για λόγους που σχετίζονται ιδίως με το μέγεθος της ζήτησης σε MW στο σημείο σύνδεσης, τη συμβατότητα με τη μελλοντική ανάπτυξη του Συστήματος, την εγγύτητα με το υπάρχον Σύστημα και το κόστος της προτεινόμενης σύνδεσης.

5. Το Δίκτυο συνδέεται κατά κανόνα στο επίπεδο τάσεως μεταφοράς των 150kV. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να συνδέει το Δίκτυο σε διαφορετικό επίπεδο τάσεως μεταφοράς για λόγους που σχετίζονται ιδίως με το μέγεθος της ζήτησης σε MW στο σημείο σύνδεσης, τη συμβατότητα με τη μελλοντική ανάπτυξη του Συστήματος, τη συμβατότητα με το συνδυασμένο σχεδιασμό του Συστήματος και του Δικτύου, τη γεωγραφική απόσταση από το υφιστάμενο Σύστημα και το κόστος της προτεινόμενης σύνδεσης.

6. Τα έργα επέκτασης για τη σύνδεση εγκαταστάσεων Παραγωγών, Πελατών και του Δικτύου στο Σύστημα καθορίζονται βάσει του οικονομικά πλέον σύμφορου και τεχνικά αποδεκτού, σύμφωνα με το κριτήριο αξιοπιστίας «N-1» και τις απαιτήσεις του παρόντος Κώδικα, τρόπου σύνδεσης με το Σύστημα. Οι Παραγωγοί και οι Πελάτες που συνδέονται στο Σύστημα αναλαμβάνουν το πλήρες κόστος των έργων επέκτασης για τη σύνδεση των εγκαταστάσεων τους στο Σύστημα. Οι γενικοί όροι που ισχύουν για τις χρεώσεις σύνδεσης εγκαταστάσεων Παραγωγών και Πελατών στο Σύστημα και ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων αυτών καθορίζονται κατά τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει το πλήρες κόστος των έργων επέκτασης για τη σύνδεση του Δικτύου στο Σύστημα. Το κόστος αυτό ανακτάται σε κάθε περίπτωση μέσω των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος.

7. Έπειτα από απαίτηση Χρήστη και εφόσον συμφωνεί ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι δυνατόν να εφαρμόζονται κατά τον προσδιορισμό των τεχνικών απαιτήσεων της σύνδεσης προδιαγραφές αυστηρότερες από τα καθιερωμένα πρότυπα. Στην περίπτωση αυτή, το πρόσθετο κόστος το οποίο προκαλείται καλύπτεται από τον Χρήστη.

Άρθρο 233
Κριτήριο σχεδιασμού «N-1»

1. Σύμφωνα με το κριτήριο σχεδιασμού «N-1» προβλέπεται ότι υπό οποιεσδήποτε συνθήκες λειτουργίας η απώλεια οποιουδήποτε συστατικού στοιχείου του Συστήματος, ιδίως γραμμής μεταφοράς, μετασχηματιστή ή Μονάδας Παραγωγής, δεν θέτει σε κίνδυνο την ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος και δεν οδηγεί σε περαιτέρω απώλεια στοιχείων του Συστήματος ή σε διακοπές τροφοδοσίας. Μετά την απώλεια ενός στοιχείου, το Σύστημα πρέπει να αναδιαμορφωθεί για να είναι σε θέση κατά το δυνατόν να συμμορφωθεί εκ νέου με το Κριτήριο «N-1» μέσα στον ελάχιστο δυνατό χρόνο, προκειμένου η απώλεια ενός περαιτέρω στοιχείου να μη θέσει σε κίνδυνο τη ασφάλεια λειτουργίας.

2. Το κριτήριο Ν-1 ακολουθείται κατά το σχεδιασμό ανάπτυξης του Συστήματος όπως επίσης και κατά το σχεδιασμό των σχημάτων σύνδεσης στο Σύστημα των εγκαταστάσεων των Χρηστών, κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 58 του παρόντος Κώδικα.

3. Για την εκτίμηση της ασφάλειας του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί αναλύσεις και προσομοιώσεις για τη λειτουργία του Συστήματος, και ιδίως σχετικά με την ευστάθεια και την αξιοπιστία του, στις οποίες ελέγχονται οι επιπτώσεις διαφορετικών υποθέσεων σχετικά με το φορτίο, τις μονάδες παραγωγής, το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας και την τοπολογία του Συστήματος.

Άρθρο 234
Ευστάθεια του Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκαθιστά και ρυθμίζει τις διατάξεις ελέγχου του Συστήματος για την εξασφάλιση της ευσταθούς λειτουργίας του σε όλες τις συνθήκες και για την αντιμετώπιση μεταβατικών ή μόνιμων φαινομένων ταλάντωσης είτε με τον περιορισμό του εύρους της ταλάντωσης είτε την απόσβεσή της σε ικανοποιητικό βαθμό, ώστε να εξασφαλίζεται η ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προδιαγράφει τα μέτρα εκείνα που πρέπει να λαμβάνονται για τη διατήρηση της ευστάθειας του Συστήματος σε περίπτωση μεταβολής των τεχνικών ή λειτουργικών παραμέτρων των Χρηστών καθώς και σε περίπτωση σύνδεσης μίας νέας εγκατάστασης στο Σύστημα.

2. Το Σύστημα χαρακτηρίζεται ως στατικώς ευσταθές όταν ελάσσονες μεταβολές των λειτουργικών συνθηκών του δεν οδηγούν σε μη αποσβενύμενες ταλαντώσεις συχνότητας που μπορούν να οδηγήσουν σε μεγάλης κλίμακας κατάρρευση του Συστήματος και σε βλάβες των εγκαταστάσεων Χρηστών. Η στατική ευστάθεια πρέπει να εξασφαλίζεται σε όλες τις χρονικές στιγμές και σε όλα τα σημεία του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξασφαλίζει τη διατήρηση της στάθμης βραχυκύκλωσης και των τάσεων του Συστήματος κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα και εξετάζει εάν απορροφήσεις ή εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από τους Χρήστες του Συστήματος είναι εφικτές χωρίς κίνδυνο για τη στατική ευστάθειά του ή εάν επιβάλλεται να τίθενται περιορισμοί. Ο Διαχειριστής του Συστήματος φροντίζει ώστε οι μεταβολές φορτίου και έγχυσης, και ιδίως η λειτουργία σε χαμηλό φορτίο με υποδιεγερμένη μονάδα παραγωγής και οι μεταβολές στην τοπολογία του Συστήματος δεν θέτουν σε κίνδυνο τη στατική ευστάθειά του κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα.

3. Το Σύστημα χαρακτηρίζεται ως μεταβατικώς ευσταθές όταν, μετά από εκκαθάριση βραχυκυκλώματος σε αυτό, καμία μονάδα παραγωγής δεν αποσυγχρονίζεται σε σχέση με το Σύστημα και δεν λαμβάνει χώρα ολίσθηση πόλων των γεννητριών. Ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά το σχεδιασμό του Συστήματος φροντίζει ώστε η στάθμη βραχυκύκλωσης στα σημεία σύνδεσης των μονάδων παραγωγής να είναι εντός των ορίων κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα, όταν επιτυγχάνεται εκκαθάριση σφάλματος από την προστασία του Συστήματος σύμφωνα με το σχεδιασμό του.

4. Όταν σε ορισμένη μονάδα παραγωγής δεν μπορεί να προληφθεί η ολίσθηση πόλων σε συνέχεια βραχυκυκλώματος στο Σύστημα, η μονάδα παραγωγής αποσυνδέεται από το Σύστημα μέσω της προστασίας της γεννήτριας, ώστε να προλαμβάνονται οι κίνδυνοι επιπτώσεων στο Σύστημα και στη λειτουργία της γεννήτριας. Το Σύστημα θα πρέπει να αντέχει τις επιδράσεις επ’ αυτού, που είναι αποτέλεσμα αυτών των δυναμικών φαινομένων.

Άρθρο 235
Παραδοχές προσομοίωσης

1. Οι αναλύσεις λειτουργίας του Συστήματος εκτελούνται με τις τρέχουσες προβλέψεις ενέργειας ζήτησης και μέγιστου και ελάχιστου φορτίου. Οι επιδόσεις του σχεδιαζόμενου Συστήματος πρέπει να ικανοποιούν τα κριτήρια σχεδιασμού μεταφοράς σε διάφορες συνθήκες φορτίου, μεγίστου και μη.
2. Οι αναλύσεις λειτουργίας του Συστήματος βασίζονται στην καλύτερη δυνατή πληροφόρηση για την ανάπτυξη της παραγωγής συμπεριλαμβανομένων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Λόγω της τυχαιότητας της παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η επίδρασή τους στο Σύστημα αναλύεται για δύο ακραία σενάρια παραγωγής από αυτές:
   Α) Θεωρώντας ότι παράγουν τη μέγιστη ισχύ τους.
   Β) Θεωρώντας ότι είναι εκτός λειτουργίας.
3. Ο σχεδιασμός του Συστήματος λαμβάνει υπόψη εναλλακτικά σενάρια κατανομής της παραγωγής και του φορτίου επί του Συστήματος. Η αντοχή του Συστήματος πρέπει να είναι τέτοια ώστε:
   Α) Να μην τίθεται περιορισμός στην παραγόμενη ισχύ των Μονάδων υπό κανονικές συνθήκες και συνθήκες «Ν-1».
   Β) Να είναι ανεκτή μία προσυμφωνημένη μη διαθεσιμότητα μίας μονάδας ή μέρους αυτής, κατά τη διάρκεια μίας κατάλληλα επιλεγμένης περιόδου φορτίου. Η διάρκεια μίας τέτοιας περιόδου πρέπει να ελαχιστοποιείται κατάλληλα στο πλαίσιο του σχεδιασμού του Συστήματος.
4. Το Σύστημα πρέπει να είναι ικανό να επιτρέπει την ασφαλή διακίνηση των προβλεπόμενων ποσοτήτων ισχύος για εισαγωγές ή εξαγωγές που πραγματοποιούνται μέσω των διασυνδετικών γραμμών με άλλα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας του εξωτερικού.

Άρθρο 236
Ειδικά κριτήρια σχεδιασμού

1. Για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας προς υποσταθμούς μεταφοράς ισχύουν οι κανονισμοί που εκάστοτε εφαρμόζονται από τον Κύριο του Συστήματος.

2. Η διάταξη σύνδεσης των μονάδων παραγωγής πρέπει να είναι τέτοια ώστε η απώλεια ικανότητας παραγωγής που προκύπτει από σφάλμα ζυγών να μην έχει σοβαρή επίπτωση στο Σύστημα. Η απώλεια ικανότητας παραγωγής που προκύπτει από σφάλμα σε οποιοδήποτε στοιχείο του Συστήματος δεν πρέπει κατά το δυνατόν να υπερβαίνει το διπλάσιο της ικανότητας παραγωγής της μεγαλύτερης μονάδας παραγωγής του Συστήματος.

Άρθρο 237
Υλοποίηση Έργων Ενίσχυσης του Συστήματος

1. Τα έργα ενίσχυσης του Συστήματος υλοποιούνται από τον Διαχειριστή και Κύριο του Συστήματος σύμφωνα με το Άρθρο 108 του Ν.4001/2011. Ο Διαχειριστής του Συστήματος έχει την ευθύνη για την άρτια ολοκλήρωση των έργων αυτών σύμφωνα με τις προδιαγραφές που περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ καθώς επίσης και για την τήρηση των χρονοδιαγραμμάτων υλοποίησης που περιλαμβάνονται στο ΔΠΑ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υλοποιεί τα έργα του ΔΠΑ που του ανατίθενται με δαπάνες του, σύμφωνα με τους όρους της αδείας του και ανακτά το κόστος των έργων αυτών μέσω των χρεώσεων για τη χρήση του Συστήματος.
2. Σε περίπτωση που η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της κατά την παράγραφο (6), του άρθρου 108 του Ν. 4001/2011, διαπιστώνει ότι ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν διασφαλίζει την υλοποίηση των έργων που σύμφωνα με το ΔΠΑ προγραμματίζεται να εκτελεσθούν εντός τριών ετών, εκτός εάν η καθυστέρηση αυτή οφείλεται σε αιτίες που εκφεύγουν της δυνατότητας ελέγχου τους, η ΡΑΕ δύναται να προβεί στις ενέργειες που προβλέπονται στο άρθρο 108 του Ν. 4001/2011.
3. Σε κάθε περίπτωση η κυριότητα των παγίων αυτών μετά την οριστική παραλαβή τους περιέρχεται στον Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος στη συνέχεια αναλαμβάνει τη συντήρηση του έργου σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, και η μέθοδος της χρηματοδότησης της κατασκευής των έργων λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που καταβάλλεται στον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 238
Υλοποίηση Έργων Επέκτασης του Συστήματος για τη Σύνδεση Χρηστών

1. Τα έργα επέκτασης του Συστήματος για τη σύνδεση Παραγωγών και Πελατών μπορεί να υλοποιούνται είτε από τον εκάστοτε Παραγωγό ή Πελάτη, είτε από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε κάθε περίπτωση, ο Διαχειριστής του Συστήματος έχει την αρμοδιότητα για την έγκριση της καταλληλόλητας του γηπέδου, την έγκριση γειώσεως του υποσταθμού, τον έλεγχο και την έγκριση της μελέτης, την επίβλεψη της κατασκευής και τη θέση των έργων επέκτασης για τη σύνδεση σε λειτουργία.

2. Σε κάθε περίπτωση, συνάπτεται Σύμβαση Υλοποίησης μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του αντίστοιχου Παραγωγού ή Πελάτη στην οποία ρητώς προβλέπονται τα τμήματα του έργου την εκτέλεση των οποίων αναλαμβάνει ο κάθε συμβαλλόμενος, τα αντίστοιχα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης καθώς και οι διαδικασίες ελέγχου και παραλαβής και ενδεχόμενης καταβολής τιμημάτων. Με την εκπλήρωση όλων των υποχρεώσεων που απορρέουν από τη Σύμβαση Υλοποίησης, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε κάθε νόμιμη ενέργεια ώστε να περιέλθουν στην κυριότητά του ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή έργα πολιτικού μηχανικού του τμήματος του έργου που αποτελεί μέρος του Συστήματος, και στη συνέχεια αναλαμβάνει τη συντήρηση του έργου αυτού σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Τα έργα επέκτασης του Συστήματος για τη σύνδεση του Δικτύου υλοποιούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Τα έργα ανάπτυξης υποσταθμών οι οποίοι εντάσσονται εξ’ ολοκλήρου στο Δίκτυο και ανήκουν εξ’ ολοκλήρου στην αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Δικτύου, όπως υποσταθμοί εντός των Δήμων της τέως Διοικήσεως Πρωτευούσης, δεν περιλαμβάνουν έργα επέκτασης του Συστήματος και υλοποιούνται εξ’ ολοκλήρου με ευθύνη του Διαχειριστή του Δικτύου. Στην έννοια της υλοποίησης των προηγούμενων εδαφίων περιλαμβάνεται επίσης η αδειοδότηση των έργων εντός και εκτός γηπέδων υποσταθμών (λήψη περιβαλλοντικών αδειών, έκδοση οικοδομικών αδειών κ.λπ.).

4. Όσον αφορά τα έργα επέκτασης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου, ο Διαχειριστής του Δικτύου υποδεικνύει στον Διαχειριστή του Συστήματος τη βέλτιστη γεωγραφική περιοχή και τα γήπεδα που προτείνει για την εγκατάσταση νέων υποσταθμών σύνδεσης του Δικτύου, σε σχέση με τα προς εξυπηρέτηση φορτία. Οι δύο Διαχειριστές συνεργάζονται για την επιλογή κατάλληλου γηπέδου, στην περίπτωση που τα προτεινόμενα από τον Διαχειριστή Δικτύου δεν πληρούν τις απαιτήσεις καταλληλότητας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αφού εγκρίνει την καταλληλότητα των γηπέδων και συναινέσει στη χωροθέτησή τους, διαμορφώνει κατάλληλο ανάπτυγμα των έργων επέκτασης εντός των γηπέδων. Σε περίπτωση που στα γήπεδα εντός των οποίων αναπτύσσονται έργα επέκτασης για τη σύνδεση του Δικτύου, αναπτύσσονται επίσης έργα που είναι στην αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Δικτύου και στην κυριότητα του Κυρίου του Δικτύου, το γήπεδο υπόκειται σε διαχωρισμό ή κατάτμηση έτσι ώστε κάθε τμήμα του να περιλαμβάνει αποκλειστικά έργα αρμοδιότητας ενός Διαχειριστή και κυριότητας ενός Κυρίου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Διαχειριστής του Δικτύου έχουν από κοινού την ευθύνη για την εξεύρεση της βέλτιστης κατά περίπτωση λύσης για την εξασφάλιση της νόμιμης χρήσης των απαιτούμενων γηπέδων για την ανάπτυξη των έργων επέκτασης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου εντός υποσταθμών, με κριτήρια την ασφαλή και αποτελεσματική διαχείριση των προς ανάπτυξη υποδομών Συστήματος και Δικτύου από τους αρμόδιους Διαχειριστές καθώς και τη μείωση του κόστους και του χρόνου που απαιτείται για τη διεκπεραίωση των σχετικών διαδικασιών.

5. Προκειμένου για έργα επέκτασης του Συστήματος τα οποία αφορούν σε σύνδεση περισσοτέρων του ενός Χρηστών και τα οποία έχουν χαρακτηρισθεί ως γενικότερης σημασίας για την οικονομία της Χώρας, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 15 του ν. 3175/2003, αυτά υλοποιούνται είτε από τους εκάστοτε Χρήστες που προβλέπεται να

συνδεθούν σε αυτά, είτε από τον Διαχειριστή του Συστήματος, όποτε αυτό κρίνεται αιτιολογημένα σκόπιμο κατά τη διαδικασία έγκρισης του ΔΠΑ. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής του Συστήματος επικαλείται τεκμηριωμένα αδυναμία υλοποίησης του έργου λόγω αδυναμίας τήρησης του χρονοδιαγράμματος κατά το ΔΠΑ ή χρηματοδότησης του έργου, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, να αναθέτει σε τρίτους την κατασκευή του έργου, είτε με δαπάνες του ιδίου του Διαχειριστή του Συστήματος είτε με δαπάνες τρίτων με αυτοχρηματοδότηση ή άλλη κατάλληλη μέθοδο, που αποφασίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος μετά από έγκριση της ΡΑΕ.

Σε κάθε περίπτωση που το έργο δεν υλοποιείται από τους Χρήστες που συνδέονται σε αυτό, το κόστος του έργου ανακτάται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, ως εξής:

(α) Το κόστος του έργου, αφαιρουμένων τυχόν επιδοτήσεων, επιμερίζεται στους Χρήστες του έργου και καταβάλλεται από αυτούς στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη σύναψη της Σύμβασης Υλοποίησης κάθε Χρήστη. Σε περίπτωση που Χρήστης του έργου συνάπτει τη Σύμβαση Υλοποίησης μετά τη θέση του έργου σε λειτουργία, καταβάλλει το ποσό που έχει επιμερισθεί σε αυτόν, προσαυξημένο κατά το επιτόκιο απόδοσης των απασχολουμένων κεφαλαίων στο έργο.

(β) Μετά τη θέση σε λειτουργία του έργου, το μέρος του κόστους του έργου που τυχόν δεν έχει μέχρι τότε ανακτηθεί από καταβολές των Χρηστών του έργου μέσω των Συμβάσεων Υλοποίησης, ανακτάται, προσαυξημένο κατά το επιτόκιο απόδοσης των απασχολουμένων κεφαλαίων στο έργο, με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος μέσω της χρέωσης χρήσης του Συστήματος κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 275 του παρόντος Κώδικα.

(γ) Το ποσό που καταβάλλεται συνολικά από τους Χρήστες που συνδέονται στο Έργο μετά τη θέση του σε λειτουργία, λαμβάνεται υπόψη σε ετήσια βάση κατά τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος του επομένου έτους, κατά τα προβλεπόμενα στην περίπτωση (δ) κατωτέρω.

(δ) Με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος καθορίζονται:

αα) Ο λεπτομερής τρόπος υπολογισμού του κόστους του έργου, το επιτόκιο απόδοσης των απασχολουμένων κεφαλαίων στο έργο και ο χρόνος αποπληρωμής του καθώς και ο τρόπος επιμερισμού του κόστους αυτού στους Χρήστες του έργου. Επιπλέον, η μεθοδολογία ανάκτησης του κόστους μέσω του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος, και συγκεκριμένα του παράγοντα Ε2 του Άρθρο 275 του παρόντος Κώδικα, σε περίπτωση που τυγχάνουν εφαρμογής τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των παραγράφων (β) και (γ) ανωτέρω.

ββ) Οι έχοντες τη δυνατότητα υποβολής αιτήματος στον Διαχειριστή του Συστήματος για την παροχή όρων σύνδεσης, η διαδικασία και οι τυχόν προθεσμίες για την υποβολή των σχετικών αιτημάτων.

γγ) Η υποχρέωση έκδοσης και κατάθεσης από τους Χρήστες του έργου στον Διαχειριστή του Συστήματος κατά περίπτωση των αναγκαίων εγγυήσεων κατά την αποδοχή της προσφοράς των όρων σύνδεσης.

δδ) Οι προθεσμίες και η διαδικασία για τη σύναψη των Τριμερών Συμβάσεων Υλοποίησης από τους Χρήστες του έργου και οι συνέπειες μη εμπρόθεσμης προσέλευσης των Χρηστών του έργου για τη σύναψη των συμβάσεων αυτών.

ΤΜΗΜΑ IX

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 52

ΚΑΤΑΧΩΡΗΜΕΝΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΚΑΙ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 239

Πίνακας Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών Χρήστη

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί στα αρχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών για τις εγκαταστάσεις κάθε Χρήστη που συνδέεται στο Σύστημα. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών Χρήστη γνωστοποιούνται σε κάθε ενδιαφερόμενο μετά από σχετική αίτηση, εφόσον με την αίτηση τεκμηριώνεται έννομο συμφέρον του αιτούντα.
2. Ο Πίνακας Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών περιλαμβάνει στοιχεία και πληροφορίες σχετικές με τα τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων του Χρήστη και περιέχει τουλάχιστον τα στοιχεία που καθορίζονται καταρχήν με τη Σύμβαση Σύνδεσης κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55 του παρόντος Κώδικα.
3. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών καθορίζονται κατ’ αρχήν με τη Σύμβαση Σύνδεσης κατά το Άρθρο 267 του παρόντος Κώδικα.
4. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών καθορίζονται περαιτέρω με τον έλεγχο και παραλαβή εξοπλισμού κατά το Άρθρο 255 του παρόντος Κώδικα.
5. Σε μεταγενέστερο χρόνο ο Χρήστης δύναται να υποβάλλει τεκμηριωμένη αίτηση προς τον Διαχειριστή του Συστήματος για τροποποίηση στοιχείων του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του εφόσον τεχνικοί λόγοι το επιβάλλουν και μόνον εφόσον τα προτεινόμενα στοιχεία είναι συμβατά με τις προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν ΚΕΦΑΛΑΙΟ 52 του παρόντος Κώδικα. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται επί της αίτησης μετά από εφαρμογή των διαδικασιών ελέγχου και ερευνών κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα.
6. Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών πρέπει να είναι συμβατά με τις προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν ΚΕΦΑΛΑΙΟ 52. Στην περίπτωση κατά την οποία διαπιστώνεται απόκλιση από τις προδιαγραφές αυτές, ο Διαχειριστής του Συστήματος διενεργεί ελέγχους και έρευνες κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα, ενεργοποιεί τις διαδικασίες που προβλέπονται σχετικά με

τη μη τήρηση όρων της Σύμβασης Σύνδεσης ή των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών και ενημερώνει σχετικά τη ΡΑΕ.

7. Στην περίπτωση κατά την οποία συντρέχουν σοβαροί τεχνικοί λόγοι για τους οποίους ο Χρήστης δεν είναι δυνατόν να συμμορφωθεί με συγκεκριμένες προδιαγραφές, υποβάλλει προς τούτο σχετική αίτηση εξαίρεσης προς τον Διαχειριστή του Συστήματος στην οποία αναφέρει λεπτομερώς τους τεχνικούς λόγους που τεκμηριώνουν το αίτημα εξαίρεσης καθώς και τα μέτρα που προτίθεται να λάβει προκειμένου να συμμορφωθεί προς τις προδιαγραφές εντός εύλογου χρονικού διαστήματος το οποίο προσδιορίζει στην αίτησή του. Η υποβολή αίτησης εξαίρεσης δεν απαλλάσσει τον Χρήστη από την υποχρέωση τήρησης των προδιαγραφών σχετικά με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεών του.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος με γνώμονα την τεχνική αξιολόγηση των δυνατοτήτων των εγκαταστάσεων του Χρήστη και τη διασφάλιση αξιόπιστης και αποδοτικής λειτουργίας του Συστήματος, αποφασίζει περί της αποδοχής της αίτησης εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της αίτησης. Εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από την περιέλευση της απόφασης, ο Χρήστης δύναται να υποβάλλει ένσταση ενώπιον της ΡΑΕ γνωστοποιώντας αυτήν στον Διαχειριστή Συστήματος. Η ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία υποβάλλεται εντός δέκα (10) ημερών, αποφασίζει επί της ενστάσεως εντός προθεσμίας είκοσι (20) ημερών, και κοινοποιεί την απόφασή της στον Χρήστη και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση παρέλευσης της προθεσμίας αυτής τεκμαίρεται απόρριψη της ενστάσεως.

9. Εφόσον εγκριθεί εξαίρεση κατά το Άρθρο 282 του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Συστήματος τροποποιεί τα Στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του Χρήστη. Με τη λήξη του χρόνου για τον οποίο χορηγήθηκε εξαίρεση, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει στους απαραίτητους ελέγχους και έρευνες κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα και ενημερώνει τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του Χρήστη.

10. Στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος διαπιστώνει συστηματική απόκλιση των στοιχείων της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τα αντίστοιχα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του Χρήστη, καθώς και σε κάθε άλλη περίπτωση συγκέντρωσης στοιχείων και πληροφοριών που αφορούν στην πραγματική λειτουργία των εγκαταστάσεων του Χρήστη καθ’ υπέρβαση των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών του, ο Διαχειριστής του Συστήματος κινεί τις διαδικασίες ελέγχου, ερευνών και μη τήρησης όρων της Σύμβασης Σύνδεσης ή των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 240
Γενικές προδιαγραφές σχεδιασμού και λειτουργίας

1. Για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος προς όφελος των Χρηστών, οι εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά τους σχεδιάζονται έτσι ώστε να είναι σε θέση να ανταποκριθούν στις απαιτήσεις λειτουργίας του Συστήματος σε διάφορες καταστάσεις.

2. Η γείωση του συνόλου των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων των Χρηστών και η εγκατάσταση συστήματος γείωσης πρέπει να γίνεται σύμφωνα με τα σχετικά πρότυπα. Για τα συστήματα γειώσεων εφαρμόζονται ειδικότερα οι παρακάτω κανόνες:

Α) Ο Διαχειριστής του Συστήματος πρέπει να συνεννοείται με κάθε Χρήστη για τις ακριβείς προδιαγραφές του δικτύου γειώσεων που πρόκειται να εγκατασταθεί.

Β) Ο εξοπλισμός κάθε Χρήστη πρέπει να γειώνεται με άμεση γείωση με το κεντρικό δίκτυο γειώσεως του υποσταθμού.

Γ) Κάθε Χρήστης οφείλει να διασφαλίζει ότι οποιοδήποτε σφάλμα προκύπτει στις εγκαταστάσεις του θα πρέπει να περιορίζεται έως τα όρια του υποσταθμού και ότι οποιαδήποτε επικίνδυνη ανύψωση τάσεως δεν θα μεταφερθεί εκτός της ζώνης γείωσης.

Δ) Κάθε Χρήστης οφείλει να μεριμνά ώστε το προσωπικό που εργάζεται στο σύστημα γείωσής του είναι κατάλληλα εκπαιδευμένο για την εκτέλεση των σχετικών εργασιών κατά τρόπο ασφαλή.

3. Ο σχεδιασμός των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων κάθε Χρήστη πρέπει να πληροί για κάθε επίπεδο τάσης τις ακόλουθες ελάχιστες προδιαγραφές:

Παράμετρος (Ελάχιστη)	**150kV**	**400kV**
Επίπεδο Μόνωσης για κεραυνική κρουστική τάση (1,2/50 μsec)	750 kV	1550 kV με τις εξής εξαιρέσεις για τους Αυτομετασχηματιστές: • 1550 kV για τους μονωτήρες διελεύσεως, • 1425 kV για τα τυλίγματα.
Επίπεδο μόνωσης, για τάση συχνότητας δικτύου (50Hz επί 1 min)	325 KV	680 kV με τις εξής εξαιρέσεις: Διακόπτες: • 620 kV μεταξύ φάσης-γης και μεταξύ φάσεων • 800 kV κατά μήκος των ανοικτών επαφών Αποζεύκτες: • 620 kV μεταξύ φάσης-γης και μεταξύ φάσεων • 800 kV κατά μήκος της απόστασης μονώσεως Αυτομετασχηματιστές: • 680 kV για τους μονωτήρες διελεύσεως

		• 630 kV για τα τυλίγματα
Αποστάσεις ασφαλείας μεταξύ αγωγού και μεταλλικών μερών εντός του χώρου του Υ/Σ και ΚΥΤ	1550 mm	• 3100 mm μεταξύ αγωγού και μεταλλικού μέρους. • 4100 mm μεταξύ Rod και μεταλλικού μέρους
Ύψος μεταλλικών μερών υπό τάση πάνω από χώρους προσβάσιμους σε πεζούς εντός του χώρου του Υ/Σ και ΚΥΤ	5000 mm	7000 mm
Ύψος κάτω τμήματος μονωτήρων εντός Υ/Σ και ΚΥΤ	2300 mm	2300 mm
Ύψος αγωγών υπό τάση πάνω από δρόμους	9000 mm	11000 mm

4. Τα καλώδια ελέγχου και προστασίας πρέπει να είναι εφοδιασμένα με κατάλληλη μεταλλική θωράκιση για προστασία έναντι τρωκτικών. Στη βάση των ερμαρίων πρέπει να υπάρχει εγκατάσταση κατάλληλων συσκευών γείωσης των επιφανειών αυτών. Τα καλώδια παροχής ισχύος χαμηλής τάσης και το βοηθητικό σύστημα καλωδιώσεων δρομολογούνται από τον υποσταθμό μεταφοράς προς το κτίριο ελέγχου κάθε Χρήστη μέσω μίας από κοινού με τον Διαχειριστή του Συστήματος συμφωνημένης υπόγειας διαδρομής. Τα καλώδια τοποθετούνται σε τσιμεντένια αυλάκια καλωδίων ή οχετούς, μέχρι τον πίνακα σύνδεσης του Χρήστη, που είναι τοποθετημένος κοντά στον υποσταθμό μεταφοράς, ή με άλλο τρόπο που καθορίζεται με κοινή συμφωνία μεταξύ του Χρήστη και του Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Η διάταξη καθήλωσης σε ανοιχτή ή κλειστή θέση καθώς και οι διατάξεις αλληλομανδάλωσης εγκαθίστανται από το Χρήστη στους κατάλληλους αποζεύκτες ή/και στους αυτόματους διακόπτες για την απομόνωση της εγκατάστασης από την τροφοδοσία κατά τρόπο ασφαλή, όταν το απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος. Οι λεπτομέρειες των παραπάνω προδιαγραφών προσδιορίζονται στο στάδιο του σχεδιασμού. Οι υφιστάμενοι σταθμοί παραγωγής, που λειτουργούν σύμφωνα με τους κανόνες ασφάλειας που προβλέπονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα πρέπει να τηρούν και την παρούσα παράγραφο.

6. Οι μονάδες παραγωγής με εγκαταστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 100MW εφοδιάζονται με συστήματα αλλαγής τάσης υπό φορτίο (OLTC) για το σύνολο των μετασχηματιστών ανυψώσεως μονάδων που διαθέτουν. Οι συνδεδεμένοι με το Σύστημα Πελάτες οφείλουν να εφοδιάζονται κατά προτίμηση με συστήματα αλλαγής τάσης υπό φορτίο για το σύνολο των μετασχηματιστών τους που συνδέονται με το Σύστημα. Οι προδιαγραφές σχεδιασμού που εφαρμόζει ένας Χρήστης για τη λειτουργία του συστήματος αλλαγής τάσης υπό φορτίο των μετασχηματιστών ανυψώσεως, εγκρίνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

7. Για τους μετασχηματιστές που εγκαθίστανται στα σημεία σύνδεσης ισχύουν οι ακόλουθες προδιαγραφές:

Α) Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών μονάδων συνδέονται σε αστέρα (με έξοδο του ουδετέρου κόμβου σε ιδιαίτερο αποδέκτη) από την πλευρά του Συστήματος (της υψηλής τάσης) και σε τρίγωνο από την πλευρά της γεννήτριας (χαμηλής τάσης).

Β) Άλλοι μετασχηματιστές που συνδέονται με το Σύστημα συνδέονται σε:

(1) τρίγωνο από την πλευρά υψηλής και σε αστέρα από την πλευρά χαμηλής τάσης, με έξοδο του κόμβου ουδέτερου σε ακροδέκτες για γείωση μέσω αντιστάσεως γειώσεως ή απευθείας ή

(2) αστέρα και στις δύο πλευρές υψηλής και χαμηλής τάσης με έξοδο του ουδέτερου κόμβου σε ακροδέκτη για γείωση είτε απευθείας είτε μέσω αντιστάσεως και με τριτεύον τύλιγμα συνδεδεμένο σε τρίγωνο.

Γ) Μετασχηματιστές γενικών βοηθητικών μονάδων παραγωγής συνδέονται με αστέρα στην πλευρά υψηλής τάσης με έξοδο του ουδέτερου κόμβου σε ακροδέκτη για απευθείας γείωση και τρίγωνο στην πλευρά της μέσης/χαμηλής τάσης.

Δ) Κάθε μετασχηματιστής που συνδέεται στο σύστημα των 66kV διαθέτει κατάλληλη έξοδο του ουδέτερου κόμβου για τη γείωση καθώς και μόνωση που επιτρέπει τη λειτουργία του μετασχηματιστή αγείωτου.

Ε) Κάθε μετασχηματιστής που συνδέεται στο σύστημα των 150kV διαθέτει κατάλληλη έξοδο του ουδετέρου κόμβου σε ακροδέκτη για τη γείωσή του. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει κατά περίπτωση εάν ο μετασχηματιστής επιτρέπεται να λειτουργεί με τον ουδέτερο κόμβο από την πλευρά των 150kV αγείωτο, ενημερώνοντας σχετικά τον Χρήστη.

ΣΤ) Οι ουδέτεροι κόμβοι υπερυψηλής τάσης όλων των μετασχηματιστών μονάδων παραγωγής που συνδέονται στο σύστημα των 400 kV πρέπει να είναι μόνιμα γειωμένοι. Δεν απαιτείται να έχουν δυνατότητα μη γειωμένης λειτουργίας.

Ζ) Ο ουδέτερος κόμβος υψηλής και υπερυψηλής τάσης των αυτομετασχηματιστών 400/150/30 kV γειώνεται απευθείας στο δίκτυο γείωσης.

8. Ο Χρήστης είναι υπεύθυνος για την προμήθεια και εγκατάσταση του μηχανισμού πτώσεως του διακόπτη του μετασχηματιστή που συνδέεται με το Σύστημα από το σύστημα προστασίας του μετασχηματιστή και τις λοιπές διατάξεις του χρήστη. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει τις απαιτούμενες ρυθμίσεις των μηχανισμών πτώσεων του εν λόγω διακόπτη από σφάλματα που αφορούν τις εγκαταστάσεις του Υποσταθμού Σύνδεσης του Χρήστη που είναι εντός του ορίου ευθύνης λειτουργίας του Διαχειριστή Συστήματος.

Άρθρο 241
Ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και απόδοσης για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής

1. Οι προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν άρθρο εφαρμόζονται σε θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής που συνδέονται με το Σύστημα. Σε κάθε περίπτωση συνάπτεται Σύμβαση Σύνδεσης των Μονάδων με το Σύστημα, μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του κατόχου της άδειας παραγωγής. Για τις θερμικές ή υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής που συνδέθηκαν με το Σύστημα ή έχουν υπογράφει Συμβάσεις Σύνδεσης πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος Κώδικα και έχουν σχεδιαστεί με βάση προδιαγραφές οι οποίες δεν συμφωνούν με αυτές του παρόντος άρθρου και δεν είναι δυνατή η τροποποίησή τους, υποβάλλεται αίτηση για χορήγηση εξαίρεσης κατά το Άρθρο 282 του παρόντος Κώδικα.

2. Οι μονάδες παραγωγής πρέπει να πληρούν τουλάχιστον τις ακόλουθες προδιαγραφές:

   Α) Να λειτουργούν συνεχώς στην κανονική ονομαστική ισχύ για συχνότητες λειτουργίας Συστήματος κυμαινόμενες από 49,5Hz έως 50,5Hz.

   Β) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα σε περίπτωση διακύμανσης της συχνότητας λειτουργίας του μεταξύ 47,5Hz και 49,5Hz και μεταξύ 50,5Hz και 52,5Hz για διάρκεια 60 λεπτών.

   Γ) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα σε περίπτωση μεταβολής της συχνότητας λειτουργίας του Συστήματος με ρυθμό μικρότερο ή ίσο με 0,5 Hz ανά δευτερόλεπτο.

   Δ) Να παραμένουν σε λειτουργία με ελάχιστη παραγωγή για συχνότητες μεταξύ 49,8 και 51,0 Hz.

   Ε) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα στην κανονική ονομαστική ισχύ λειτουργίας σε τάση του Συστήματος εντός εύρους τιμών που προσδιορίζεται στο Άρθρο 213 για βηματικές μεταβολές της τάσης λειτουργίας του Συστήματος έως 10%.

   ΣΤ) Να παραμένουν σε λειτουργία με ικανότητα παροχής αέργου ισχύος, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της παραγράφου (17) του παρόντος άρθρου, σε περίπτωση διακύμανσης της τάσης λειτουργίας του Συστήματος εντός εύρους τιμών που προσδιορίζεται στο Άρθρο 213 του παρόντος Κώδικα, εκτός εάν υπάρχει διαφορετική συμφωνία.

   Ζ) Να παραμένουν συγχρονισμένες μετά την εμφάνιση βραχυκυκλώματος πλησίον του παραγωγού κατά τη διάρκεια βυθίσεων τάσης στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας, κατά το 95% της ονομαστικής τάσης (διατηρώντας τάση στη πλευρά της υψηλής τάσης μέχρι 5% της ονομαστικής τάσης) για διάρκεια 0,2 δευτερολέπτων και βυθίσεων τάσης της τάξεως του 50% της ονομαστικής τάσης (διατηρώντας τάση στη πλευρά της υψηλής τάσης μέχρι 50% της ονομαστικής τάσης) για διάρκεια 0,7 δευτερολέπτων. Η χαρακτηριστική του ποσοστού της διατηρούμενης τάσης προς την ονομαστική τάση συναρτήσει της διάρκειας συγχρονισμένης λειτουργίας, για τιμές ποσοστού συγκράτησης μεταξύ 100% και 50% πρέπει να είναι μία ευθεία γραμμή για

τιμές διάρκειας συγχρονισμένης λειτουργίας μεταξύ 1,5 και 0,7 δευτερολέπτων.

Η) Να παραμένουν συγχρονισμένες με το Σύστημα κατά τη διάρκεια ασυμμετρίας φορτίου με συνιστώσα αρνητικής ακολουθίας σύμφωνα με το πρότυπο IEC 60034-1.

Θ) Ο λόγος βραχυκύκλωσης κάθε Μονάδας Παραγωγής πρέπει να είναι σύμφωνος με το πρότυπο IEC 60034-1.

3. Οι λιγνιτικές μονάδες πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 55% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 1,0% της καταχωρημένης ικανότητας ανά λεπτό όταν η μονάδα είναι σε κανονική κατάσταση λειτουργίας
Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 1,0% της καταχωρημένης ικανότητας ανά λεπτό όταν η μονάδα είναι σε κανονική κατάσταση λειτουργίας
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται για θερμικές μονάδες
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της καταχωρημένης ικανότητας
Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάσταση κράτησης ψυχρής εφεδρείας	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες. Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση:όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες. Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες. Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 60 λεπτά. Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 110 λεπτά. Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 200 λεπτά

4. Οι ατμοηλεκτρικές μονάδες με καύσιμο Πετρέλαιο ή Φυσικό Αέριο πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 35% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής

Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας
Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάστασης αναμονής	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή Κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 40 λεπτά Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 90 λεπτά Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 180 λεπτά

5. Οι ανθρακικές μονάδες πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 40% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 1,5% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας
Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάστασης αναμονής	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες

Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 40 λεπτά Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 90 λεπτά Από ψυχρή: όχι μεγαλύτερος από 180 λεπτά

6. Οι αεριοστροβιλικές μονάδες φυσικού αερίου μη συνδυασμένου κύκλου και οι μονάδες Μηχανών Εσωτερικής Καύσεως πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 10% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος
Ρυθμός Ανόδου	πρέπει να είναι τέτοιος ώστε εντός 20 λεπτών από τον συγχρονισμό της μονάδας να είναι δυνατό να αποδοθεί η πλήρης ισχύς της μονάδας
Ρυθμός Καθόδου	πρέπει να είναι τέτοιος ώστε εντός 10 λεπτών η ισχύς της μονάδας να μπορεί να μειωθεί από τη μέγιστη τιμή στο τεχνικό ελάχιστο.
Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 1 ώρα
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 2 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	15 λεπτά
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	5 λεπτά

7. Οι μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου πρέπει να έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή	όχι μεγαλύτερη του 60% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος για μονάδες 1 GT+1 ST και του 35% για τις άλλες περιπτώσεις
Ρυθμός Ανόδου	όχι μικρότερος από το 2% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής
Ρυθμός Καθόδου	όχι μικρότερος από το 2% της Καταχωρημένης Ικανότητας ανά λεπτό όταν η Μονάδα είναι σε Κανονική Κατάσταση Κατανομής

Ελάχιστος Χρόνος λειτουργίας Μονάδας μετά την Εκκίνηση	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Ελάχιστος Χρόνος Κράτησης	όχι μεγαλύτερος από 4 ώρες
Απαγορευμένες Ζώνες	δεν επιτρέπονται, κατ’ εξαίρεση ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εγκρίνει απαγορευμένες ζώνες συγκεκριμένου εύρους σε μονάδες συνδυασμένου κύκλου με περισσότερους του ενός αεριοστροβίλους, το οποίο κυμαίνεται ανάμεσα στην τιμή της μέγιστης φόρτισης κάθε αεριοστροβίλου πλέον της αντιστοιχούσας φόρτισης του ατμοστροβίλου και στην τιμή της ελάχιστης φόρτισης της μονάδας με τυχόν επιπλέον αεριοστρόβιλο/αεριοστροβίλους σε λειτουργία. Η αίτηση εξαίρεσης υποβάλλεται από τον ενδιαφερόμενο κάτοχο άδειας παραγωγής σύμφωνα με τις προϋποθέσεις του Άρθρου 282 (παράγραφος 1) και συνοδεύεται από επαρκή τεχνική τεκμηρίωση. Η απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος κοινοποιείται στη ΡΑΕ και αναρτάται στην ιστοσελίδα του
Φορτίο κατά το Συγχρονισμό	όχι μεγαλύτερο από το 10% της Καταχωρημένης Ικανότητας
Χρόνος λειτουργίας εν κενώ πριν το πέρασμα σε μεγαλύτερης διάρκειας κατάστασης αναμονής	Παραμονή σε θερμή κατάσταση για τουλάχιστον 12 ώρες Παραμονή σε ενδιάμεση κατάσταση για τουλάχιστον 60 ώρες
Χρόνος για το Συγχρονισμό (κατόπιν εντολής)	Από θερμή κατάσταση: όχι μεγαλύτερος από 3 ώρες Από ενδιάμεση: όχι μεγαλύτερος από 8 ώρες Από ψυχρή : όχι μεγαλύτερος από 12 ώρες
Χρόνος από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής	Από θερμή κατάσταση : όχι μεγαλύτερος από 40 λεπτά Από ενδιάμεση : όχι μεγαλύτερος από 90 λεπτά Από ψυχρή : όχι μεγαλύτερος από 180 λεπτά

8. Για θερμικές και υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής με καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ τουλάχιστον 100MW απαιτούνται οι εξής προδιαγραφές εφεδρείας λειτουργίας:

Α) Κάθε μονάδα παραγωγής πρέπει να έχει δυνατότητα πρωτεύουσας ρύθμισης συχνότητας. Ο στατισμός του ρυθμιστή πρέπει να προσαρμόζεται σύμφωνα με τις προδιαγραφές που τίθενται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Πρέπει να παρέχουν δυνατότητα πρωτεύουσας εφεδρείας λειτουργίας σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από το 3% της καταχωρημένης ικανότητας τουλάχιστον για εύρος τιμών μεταξύ 50% και 97% της καταχωρημένης ικανότητας με πρόβλεψη ώστε για εύρος τιμών μεταξύ 97% και 100% της καταχωρημένης ικανότητας, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή με

ενιαία κλίση από το 3% της καταχωρημένης ικανότητας για το 97% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να μπορεί να ενεργοποιήσει, εντός 30 δευτερολέπτων, την απαιτούμενη πρωτεύουσα εφεδρεία λειτουργίας σε μια μεταβατική διακύμανση της συχνότητας της τάξεως των ±200mHz και να διατηρεί την παροχή για τουλάχιστον 15 λεπτά. Η πρωτεύουσα εφεδρεία λειτουργίας πρέπει να είναι διαθέσιμη και πάλι 15 λεπτά μετά την ενεργοποίησή της, θεωρώντας ότι η συχνότητα αναφοράς έχει αποκατασταθεί.

Β) Πρέπει να παρέχουν δευτερεύουσα εφεδρεία λειτουργίας σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από ποσοστό ΧΧ% της καταχωρημένης ικανότητας τουλάχιστον για εύρος τιμών μεταξύ 50% και (100-ΧΧ)% της καταχωρημένης ικανότητας, με πρόβλεψη ώστε για εύρος τιμών μεταξύ (100-ΧΧ)% και 100% της καταχωρημένης ικανότητας, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή με ενιαία κλίση από το ΧΧ% της καταχωρημένης ικανότητας για το (100-ΧΧ)% της εξόδου, έως το 0% για το 100% της εξόδου. Το ποσοστό ΧΧ % ορίζεται σε 40% για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, 15% για τις μονάδες συνδυασμένου κύκλου και σε 3% για τις λοιπές θερμικές ομάδες.

Γ) Πρέπει να παρέχουν τριτεύουσα στρεφόμενη εφεδρεία λειτουργίας σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από το 10% της καταχωρημένης ικανότητας τουλάχιστον για εύρος τιμών μεταξύ 50% και 90% της καταχωρημένης ικανότητας, με πρόβλεψη ώστε για εύρος τιμών μεταξύ 90% και 100% της καταχωρημένης ικανότητας, να μην είναι μικρότερη από την οριζόμενη από ευθεία γραμμή με ενιαία κλίση από το 10% της καταχωρημένης ικανότητας για το 90% της εξόδου έως το 0% για το 100% της εξόδου.

Δ) Πρέπει να παρέχουν στατή εφεδρεία σε MW εξόδου μονάδας όχι μικρότερη από την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή τους προσαυξημένη κατά ο 25% της καταχωρημένης καθαρής ισχύος.

9. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να ζητήσει από μονάδες παραγωγής με καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ μεγαλύτερη των 60 MW να διαθέτουν δυνατότητα λειτουργίας με αυτόματη ρύθμιση παραγωγής για όλες τις φορτίσεις μεταξύ ελάχιστου και μέγιστου φορτίου.

10. Οι Χρήστες δεν επιτρέπεται να μεταβάλλουν ρυθμίσεις που αφορούν τον έλεγχο φορτίου - συχνότητας ή το ρυθμιστή στροφών των μονάδων χωρίς προηγούμενη συμφωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

11. Τα λειτουργικά χαρακτηριστικά των μονάδων παραγωγής, καταχωρούνται στα αρχεία του Διαχειριστή του Συστήματος. Οι μονάδες αυτές πρέπει να λειτουργούν κατά τρόπο συμβατό με τον τύπο και την κατασκευή τους, ώστε να εξασφαλίζεται μέγιστη ευελιξία λειτουργίας, σύμφωνα με τους κανόνες της καλής επαγγελματικής πρακτικής. Όπου απαιτείται, τα λειτουργικά χαρακτηριστικά και ιδίως οι χρόνοι εκκίνησης καταγράφονται χωριστά για κανονική και προγραμματισμένη εκκίνηση και χωριστά για εκκίνηση υπό έκτακτες συνθήκες, όπως στην περίπτωση της εκκίνησης μετά από απώλεια κάποιας μονάδας παραγωγής. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να

εφαρμόζουν λειτουργικές διαδικασίες και πρακτικές που να διασφαλίζουν άμεση ανταπόκριση στις Εντολές Κατανομής, σύμφωνα με τις τεχνικές δυνατότητες κάθε σταθμού παραγωγής.

12. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος έπειτα από σχετικό αίτημα, για τη διαμόρφωση διαδικασιών και μεθόδων λειτουργίας που βελτιώνουν την ανταπόκριση κάθε μονάδας παραγωγής σε περίπτωση έκτακτων συνθηκών. Τέτοια διαδικασία και μέθοδο συνιστά ιδίως η αυτόματη εκκίνηση μονάδων παραγωγής ταχείας εκκίνησης μετά από απώλεια κάποιας μονάδας παραγωγής ή όταν αναμένεται τέτοια απώλεια. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος παρέχοντας πλήρη τεκμηρίωση στην περίπτωση που οι ανωτέρω διαδικασίες δεν συνάδουν με την ασφαλή λειτουργία των μονάδων τους.

13. Όταν ο χρόνος εκκίνησης μίας μονάδας παραγωγής υπερβαίνει τα τριάντα (30) λεπτά, θα πρέπει να υπάρχει κατάλληλος σχεδιασμός ώστε να έχει την ικανότητα, όταν διακόπτεται η σύνδεση με το Σύστημα, να περιορίζεται η παραγωγή της, ώστε να καλύπτονται μόνο τα φορτία των βοηθητικών εγκαταστάσεων.

14. Οι χειρισμοί συγχρονισμού διενεργούνται από τους κατόχους άδειας παραγωγής σε διακόπτες, που υποδεικνύονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Οι διακόπτες αυτοί ανάλογα με τη μονάδα περιλαμβάνουν το διακόπτη της μονάδας παραγωγής και του διακόπτες υψηλής τάσης και χαμηλής τάσης του μετασχηματιστή της μονάδας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει στον κάτοχο άδειας παραγωγής ενδείξεις σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα που βρίσκονται σε λειτουργία, έτσι ώστε να διευκολύνεται ο συγχρονισμός στο διακόπτη υψηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας, σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης.

15. Οι διατάξεις συγχρονισμού που ορίζονται στο άρθρο αυτό πρέπει να διευκολύνουν το συγχρονισμό κάτω από τις ακόλουθες συνθήκες:

   Α) Συχνότητα Συστήματος μεταξύ 48,0 Hz και 52,0 Hz, και

   Β) Τάση Συστήματος μεταξύ ορίων που καθορίζονται κατά το Άρθρο 213 του παρόντος Κώδικα, και στην παράγραφο (17) του παρόντος άρθρου.

16. Κάθε μονάδα παραγωγής σχεδιάζεται κατά τρόπο που να διασφαλίζει περιορισμό του κινδύνου απώλειας ταυτόχρονα με άλλες μονάδες παραγωγής. Ειδικότερα, κάθε μονάδα παραγωγής πρέπει να σχεδιάζεται κατά τέτοιο τρόπο, ώστε να είναι σε θέση να λειτουργεί ενόσω τα κύρια βοηθητικά της τροφοδοτούνται μέσω ενός μετασχηματιστή συνδεδεμένου ανάμεσα στο διακόπτη της μονάδας παραγωγής και τους τερματικούς ζυγούς χαμηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας, ή από άλλη εφεδρική πηγή, που ορίζεται με προηγούμενη συμφωνία μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του κατόχου άδειας παραγωγής. Οι βοηθητικές παροχές είναι δυνατό να τροφοδοτούνται από εναλλακτικές πηγές κατά την παράδοση, τη δοκιμαστική λειτουργία, την εκκίνηση ή έκτακτες καταστάσεις λειτουργίας του σταθμού, εφόσον αυτό είναι σύμφωνο με την καλή επαγγελματική πρακτική. Σε περίπτωση συγκροτήματος συνδυασμένου κύκλου ο κανόνας αυτός εφαρμόζεται μόνο για τις ατμοστροβιλικές μονάδες.

17. Ως προς την ικανότητα παροχής αέργου ισχύος ισχύουν τα ακόλουθα:

Α) Κάθε μονάδα παραγωγής πρέπει να έχει τη ακόλουθη ικανότητα παροχής αέργου ισχύος, που μετράται στους τερματικούς ζυγούς γεννήτριας:

Εύρος Τάσης	**Δίκτυο**	**Εύρος στη Μέγιστη Συνεχή Φόρτιση**	**Εύρος για 35% της Μέγιστης Συνεχούς Φόρτισης**
140kV έως 163kV	150kV	Συντελεστής ισχύος από 0,93 χωρητικός έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός
125kV έως 140kV		Συντελεστής ισχύος από 1,00 έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός
360kV έως 420kV	400kV	Συντελεστής ισχύος από 0,93 χωρητικός έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός
350kV έως 360kV		Συντελεστής ισχύος από 1,00 έως 0,85 επαγωγικός	Συντελεστής ισχύος από 0,7 χωρητικός έως 0,4 επαγωγικός

Β) Για στάθμες φόρτισης ορισμένης μονάδας παραγωγής μεταξύ της μέγιστης συνεχούς φόρτισης και ποσοστού 35% αυτής, τα Mvar αέργου ισχύος δεν επιτρέπεται να είναι λιγότερα από τα οριζόμενα από ευθεία γραμμή μεταξύ των σημείων που προκύπτουν από τις παραπάνω τιμές, σε ένα διάγραμμα Mvar αέργου ισχύος προς MW εξόδου μονάδας.

Γ) Για στάθμες φόρτισης ορισμένης μονάδας παραγωγής μικρότερες από 35% της μέγιστης συνεχούς φόρτισης, τα Mvar αέργου ισχύος δεν επιτρέπεται να είναι λιγότερα από εκείνα που αντιστοιχούν σε ποσοστό 35% της μέγιστης συνεχούς φόρτισης.

Δ) Ο μετασχηματιστής μονάδας πρέπει να έχει ονομαστική ικανότητα που να επιτρέπει την παροχή ή/και απορρόφηση της αέργου ισχύος της μονάδας για όλο το εύρος τάσεων του Συστήματος, όπως ορίζονται στην υποπαράγραφο (Α) της παρούσας παραγράφου.

Ε) Ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλουν να συνεργάζονται κατά το στάδιο του σχεδιασμού για την επίλυση κάθε θέματος που ανακύπτει κατά την εφαρμογή της παρούσας παραγράφου.

18. Σε κάθε μονάδα παραγωγής προσαρμόζεται ταχύς αναλογικός ρυθμιστής στροφών και μονάδα ελέγχου φορτίου ή αντίστοιχη συσκευή ελέγχου, η οποία επιτρέπει την απόκριση στη συχνότητα υπό κανονικές συνθήκες λειτουργίας. Ο σχεδιασμός και η λειτουργία του ρυθμιστή στροφών με συνήθη ρύθμιση κυμαίνεται μεταξύ 3% και 8% και γίνεται σύμφωνα με τις σχετικές ευρωπαϊκές προδιαγραφές, ή εάν δεν υπάρχουν τέτοιες, σύμφωνα με τις σχετικές προδιαγραφές που εφαρμόζονται κατά κανόνα εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης, οι οποίες ισχύουν κατά την ημερομηνία σχεδίασης της εγκατάστασης, της οποίας αποτελεί τμήμα.

19. Οι μονάδες παραγωγής πρέπει να έχουν δυνατότητα συμμετοχής στη ρύθμιση της τάσης του Συστήματος με συνεχή ρύθμιση της τάσης μονάδος μέσω κατάλληλου

αυτόματου ρυθμιστή τάσεως συνεχούς ρύθμισης, σύμφωνα με τις σχετικές προδιαγραφές που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και τα χαρακτηριστικά που αυτός αποδέχθηκε πριν από την ημερομηνία σύνδεσης. Με αιτιολογημένη απόφασή του ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να μην αποδέχεται χαρακτηριστικά που προτείνει ορισμένος Χρήστης.

20. Οι μετασχηματιστές μονάδων πρέπει να διαθέτουν σύστημα αλλαγής τάσης υπό φορτίο. Το βήμα της ρύθμισης δεν επιτρέπεται να μεταβάλλει το λόγο της τάσης στους τερματικούς ζυγούς περισσότερο από 2,5% στο Σύστημα 150kV και από 1,6% στο Σύστημα 400kV, εκτός εάν υπάρχει διαφορετική σχετική συμφωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

21. Οι μονάδες παραγωγής με καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ μεγαλύτερη από 100 MW πρέπει να διαθέτουν σύστημα προστασίας τους με χρόνο εκκαθάρισης σφάλματος μεγαλύτερο από 200ms, ή για όσο χρόνο ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει βάσει των τοπικών συνθηκών. Κατά τη διάρκεια του χρόνου αυτού και μετά την εκκαθάρισή του σφάλματος η μονάδα παραγωγής παραμένει συγχρονισμένη χωρίς να παρουσιάζεται ολίσθηση πόλων. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής οφείλει να αποτρέπει την πρόκληση αστάθειας ή αποσύνδεσης της μονάδας από το Σύστημα για όλο το εύρος λειτουργίας της μονάδας παραγωγής, που οφείλεται στην εμφάνιση βραχυκυκλώματος κοντά στη μονάδα, όταν η ισχύς βραχυκύκλωσης μετά την εκκαθάριση του σφάλματος από την πλευρά του Συστήματος στις εγκαταστάσεις σύνδεσης Συστήματος και μονάδας υπερβαίνει κατά 6 φορές την ονομαστική ενεργό ισχύ της μονάδας. Η βοηθητική παροχή της μονάδας δεν επιτρέπεται να μετάγεται αυτόματα στις εφεδρικές συνδέσεις παροχής κάτω από αυτές τις συνθήκες.

22. Οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ μπορούν να παρεκλίνουν των ειδικών προδιαγραφών σχεδιασμού που προβλέπονται στο παρόν άρθρο μόνο στην περίπτωση που αυτό προβλέπεται ρητά στην Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων για Κατενεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ, που εκδίδεται από τη ΡΑΕ, κατόπιν αιτήματος του κατόχου άδειας Παραγωγής.

Άρθρο 242

Προδιαγραφές σχεδιασμού και λειτουργίας για ανεμογεννήτριες και αιολικούς σταθμούς παραγωγής

1. Για λόγους ασφαλείας και αξιοπιστίας του Συστήματος καθορίζονται στο Παράρτημα "Τεχνικές Απαιτήσεις για Αιολικούς Σταθμούς" οι προδιαγραφές σχε-διασμού και λειτουργίας για ανεμογεννήτριες και αιολικούς σταθμούς παραγωγής που συνδέονται με το Σύστημα απευθείας ή μέσω του Δικτύου. Το Παράρτημα αυτό συντάσσεται από το Διαχειριστή του Συστήματος και εγκρίνεται από την ΡΑΕ..

2. Οι προδιαγραφές αυτές αφορούν κατ’ ελάχιστο τα ακόλουθα:

Α) Όρια συχνότητας και τάσης για υποχρεωτική δυνατότητα λειτουργίας

Β) Υποχρεωτική δυνατότητα ρύθμισης τάσης

Γ) Απαιτήσεις ρύθμισης τάσης, αέργου ισχύος και συντελεστή ισχύος

Δ) Ικανότητα αδιάλειπτης λειτουργίας υπό χαμηλή τάση

Ε) Συνεισφορά στη ρύθμιση φορτίου-συχνότητας

ΣΤ) Επικοινωνία με το κέντρο ελέγχου ενέργειας.

3. Οι προδιαγραφές που αναφέρονται στο εν λόγω Παράρτημα εφαρμόζονται και για ανεμογεννήτριες που συνδέονται στο Δίκτυο και τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, μέχρι και την έκδοση των αντίστοιχων Κωδίκων.

Άρθρο 243
Προστασία εγκαταστάσεων Χρηστών και ποιότητα ισχύος

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να διασφαλίζει ότι τυχόν σφάλματα στις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά του προκαλούν την ελάχιστη δυνατή διαταραχή στο Σύστημα. Τα σφάλματα σε εγκαταστάσεις και μηχανήματα, που συνδέονται με το Σύστημα πρέπει να εκκαθαρίζονται το ταχύτερο δυνατόν και εντός χρόνου της τάξεως:

Α) 120 msec για το Σύστημα 150 kV, και

Β) 80 msec για το Σύστημα 400 kV.

2. Οι ανωτέρω χρόνοι εκκαθάρισης αφορούν μόνο τα Συστήματα πρωτεύουσας προστασίας. Ο Χρήστης οφείλει να εγκαθιστά το αργότερο έως τη σύνδεση των εγκαταστάσεών του στο Σύστημα και να συντηρεί, σύμφωνα με την καλή επαγγελματική πρακτική, τον εξοπλισμό προστασίας που καθορίζεται στο παρόν άρθρο.

3. Ο Χρήστης, έπειτα από προηγούμενη έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος, οφείλει να εγκαθιστά τις διατάξεις προστασίας των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων του από διαταραχές του Συστήματος, που θεωρεί κατάλληλες. Ο Διαχειριστής του Συστήματος θέτει τις προδιαγραφές που κρίνει απαραίτητες για την προστασία των εγκαταστάσεων του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη και την προστασία των εγκαταστάσεων των Χρηστών.

4. Οι ελάχιστες απαιτήσεις προστασίας για τις εγκαταστάσεις κάθε Χρήστη που συνδέονται με το Σύστημα δύνανται να ποικίλουν ανάλογα με τον τύπο, το μέγεθος, τη γείωση και τη μέθοδο σύνδεσης. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να διατηρεί σε λειτουργία τις εγκαταστάσεις προστασίας Χρηστών καθ΄ όλη τη διάρκεια λειτουργίας της συνδεδεμένης εγκατάστασης.

5. Η δυνατότητα απότομης επανενεργοποίησης της παροχής ισχύος μετά από νεκρό χρόνο περίπου 600 msec για το Σύστημα 400kV και 500 msec για το Σύστημα 150kV συνιστά την ταχεία αυτόματη επαναφορά (ΤΑΕ) και αποτελεί χαρακτηριστικό της λειτουργίας του Συστήματος. Όλες οι περιπτώσεις αποσύνδεσης και ταχείας επαναφοράς στα Συστήματα των 150kV και 66kV είναι τριπολικές.

6. Οι Χρήστες πρέπει να λαμβάνουν προφυλάξεις από διαταραχές στο Σύστημα, και ιδίως να φροντίζουν για την εγκατάσταση προστασίας έναντι:

Α) Ασυμμετρίας φορτίου (αρνητικής ακολουθίας),

Β) Υπερτάσεων ή υποτάσεων,

Γ) Υποσυχνότητας ή υπερσυχνότητας,

Δ) Συνδυασμού των δύο παραπάνω περιπτώσεων που μπορεί να οδηγήσει σε υπερδιέγερση, και

Ε) Ταχείας αυτόματης επαναφοράς (ΤΑΕ), όπου αυτή εφαρμόζεται.

7. Οι ρυθμίσεις των συστημάτων προστασίας ορισμένου Χρήστη, που ενδέχεται να έχουν λειτουργική επίδραση στο Σύστημα, γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να απαγορεύει τις ρυθμίσεις ορισμένων συστημάτων προστασίας του Χρήστη εντός συγκεκριμένου εύρους τιμών, με κριτήρια τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος, την άρτια συνεργασία των συστημάτων προστασίας και τον εντοπισμό των σφαλμάτων ανά περιοχή, δηλαδή τόσο των σφαλμάτων του Συστήματος όσο και του Δικτύου ή του Χρήστη, και ιδίως στα εξής συστήματα προστασίας:

Α) Προστασία υποσυχνότητας, υπερέντασης ή αποστάσεως μονάδων παραγωγής,

Β) Προστασία υπερδιέγερσης, υπερέντασης ή προστασία αποστάσεως μετασχηματιστών, και

Γ) Προστασία απώλειας κύριας τροφοδότησης.

8. Η διαδικασία γνωστοποίησης, έγκρισης και προσδιορισμού των παραπάνω ρυθμίσεων καθορίζεται με τη σύμβαση σύνδεσης του Χρήστη ή με άλλη ειδική συμφωνία.

9. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρέχει στο Χρήστη τις απαραίτητες ενδείξεις και πληροφορίες για την επιλογική συνεργασία και τη λειτουργία των διατάξεων προστασίας του Χρήστη, σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή άλλες συμφωνίες και με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

10. Όταν εγκαθίστανται διακόπτες σε νέους υποσταθμούς μεταφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προστασία έναντι αστοχίας λειτουργίας διακόπτη στο σημείο σύνδεσης στο Σύστημα.

11. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να παρέχουν:

Α) Διαφορική προστασία στο μετασχηματιστή μονάδας. Οι συνδέσεις μεταξύ του διακόπτη στο σημείο σύνδεσης στο Σύστημα και των τερματικών ζυγών υψηλής τάσης του μετασχηματιστή μονάδας πρέπει να βρίσκονται εντός της προστατευόμενης ζώνης της ανωτέρω διαφορικής προστασίας.

Β) Προστασία δευτέρας βαθμίδας του Συστήματος στις μονάδες παραγωγής. Εξοπλισμός προστασίας υπερέντασης μονάδας, προστασίας υπερέντασης μονάδας ρυθμιζόμενης τάσης ή προστασίας αποστάσεως μονάδας, ή συνδυασμού των περιπτώσεων αυτών εγκαθίσταται από τους κατόχους άδειας παραγωγής κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστή του Συστήματος

Γ) Προστασία υποσυχνότητας,

Δ) Προστασία της μονάδας παραγωγής έναντι απώλειας διέγερσης.

12. Συμπληρωματικές διατάξεις προστασίας εγκαθίστανται από τους κατόχους άδειας παραγωγής κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως διατάξεις για:

Α) Προστασία υπερτάσεως/υποτάσεως μονάδας παραγωγής

Β) Προστασία μονάδας παραγωγής έναντι υπερσυχνότητος

Γ) Ανίχνευση μετατόπισης τάσης ουδετέρου μετασχηματιστή μονάδας παραγωγής

Δ) Προστασία απώλειας κυρίας παροχής (ρυθμός μεταβολής συχνότητας ή μετατόπιση διανύσματος συχνότητας), και

Ε) Προστασία μονάδας παραγωγής έναντι ολίσθησης πόλων.

13. Οι ρυθμίσεις της προστασίας που αφορά σφάλματα εντός του ορίου ευθύνης του Διαχειριστή Συστήματος και επενεργεί στον διακόπτη του μετασχηματιστή μονάδας στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα παρέχονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

14. Ο Διαχειριστής του Δικτύου παρέχει διαφορική προστασία στους συνδεδεμένους με το Σύστημα μετασχηματιστές. Συμπληρωματικές διατάξεις προστασίας εγκαθίστανται από τον Διαχειριστή του Δικτύου κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως διατάξεις για:

Α) Προστασία υπερέντασης με κατεύθυνση ή προστασία αποστάσεως στο μετασχηματιστή του Χρήστη

Β) Άμεση αλληλόπτωση μεταξύ του διακόπτη του σημείου σύνδεσης με το Σύστημα και του διακόπτη του σημείου σύνδεσης του Χρήστη,

Γ) Προστασία μετατόπισης ουδετέρου τάσης στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή του Χρήστη,

Δ) Προστασία έναντι απώλειας κύριας τροφοδότησης,

Ε) Προστασία υπερτάσεως ή υποτάσεως,

ΣΤ) Προστασία υποσυχνότητας ή υπερσυχνότητας,

Ζ) Διαφορική προστασία στις γραμμές ή τα καλώδια διανομής,

Η) Προστασία αποστάσεως στο διακόπτη του σημείου σύνδεσης του Χρήστη με τις γραμμές ή τα καλώδια διανομής,

Θ) Προστασία ζυγών στους ζυγούς διανομής 150 kV, και

Ι) Κανάλια τηλεπροστασίας για χρήση με προστασία αποστάσεως ανάμεσα στο διακόπτη του σημείου σύνδεσης με το Σύστημα και στο διακόπτη του σημείου σύνδεσης του Χρήστη.

15. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρέχει τις ρυθμίσεις των προστασιών αποστάσεως ή υπερέντασης σε κάθε διακόπτη του σημείου σύνδεσης με το Σύστημα.

16. Οι Πελάτες που συνδέονται με το Σύστημα οφείλουν να παρέχουν διαφορική προστασία στους συνδεδεμένους με το Σύστημα μετασχηματιστές. Συμπληρωματικές διατάξεις προστασίας εγκαθίστανται από τους Πελάτες κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης του Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως διατάξεις για:

Α) Προστασία υπερέντασης κατεύθυνσης ή προστασία αποστάσεως σε μετασχηματιστή που συνδέεται με το Σύστημα, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν συνδεδεμένη παραγωγή

Β) Προστασία μετατόπισης τάσης ουδετέρου στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή που συνδέεται με το Σύστημα όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν συνδεδεμένη παραγωγή

Γ) Προστασία έναντι απώλειας κύριας παροχής, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν ενσωματωμένη παραγωγή

Δ) Προστασία υπερτάσεως ή υποτάσεως, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν ενσωματωμένη παραγωγή

Ε) Προστασία υποσυχνότητας ή υπερσυχνότητας, όταν οι εγκαταστάσεις του Χρήστη περιλαμβάνουν ενσωματωμένη παραγωγή.

17. Οι Χρήστες διασφαλίζουν ότι η σύνδεσή τους με το Σύστημα δεν προκαλεί διαταραχή ή διακύμανση της τάσης παροχής στο σημείο σύνδεσης, η οποία υπερβαίνει τα σχετικά όρια. Τα όρια διαταραχής ή διακύμανσης καθορίζονται στα IEC/61000-3-6 (Αρμονικές) και IEC/61000-3-7 (Διακύμανση Τάσης). Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να καθορίζει διαφορετικά όρια διαταραχής ή διακύμανσης της τάσης παροχής στα σημεία σύνδεσης με τεκμηριωμένη έκθεσή του. Οι Χρήστες οφείλουν να λειτουργούν τις εγκαταστάσεις τους κατά τέτοιο τρόπο, ώστε να μην παραβιάζονται οι προδιαγραφές που περιλαμβάνονται στον Κανονισμό της CENELEC EN 50160.

18. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος για κάθε Πελάτη συνδεδεμένο με το Σύστημα (ΜΣΙ) υπολογίζεται για κάθε ώρα ως εξής:

$$\text{ΜΣΙ} = \frac{En}{\sqrt{(En)^2 + (Qn)^2}}$$

όπου:

En η ενεργός ισχύς με την οποία τροφοδοτείται ο Πελάτης που συνδέεται με το Σύστημα για την υπόψη ώρα, και

Qn η άεργος ισχύς με την οποία τροφοδοτείται ο πελάτης που συνδέεται με το Σύστημα για την υπόψη ώρα.

19. Κάθε Χρήστης οι εγκαταστάσεις του οποίου συνδέονται στο Σύστημα οφείλει να διασφαλίζει ότι:

Α) κατά τις ώρες που η φόρτιση του Συστήματος υπερβαίνει το 70% του ετήσιου μεγίστου της, ο μέσος συντελεστής ισχύος που υπολογίζεται στο σημείο σύνδεσης των εγκαταστάσεών του για κάθε ώρα παραμένει εντός του εύρους τιμών από 0,96 επαγωγικός έως 1,0, ή μεγαλύτερος του 0,98 σε περίπτωση που οι εγκαταστάσεις του Χρήστη παρουσιάζουν χωρητική φόρτιση δηλαδή έγχυση αέργων προς το Σύστημα, και

Β) κατά τις λοιπές ώρες ο μέσος συντελεστής ισχύος που υπολογίζεται στο σημείο σύνδεσης των εγκαταστάσεών του για κάθε ώρα παραμένει εντός του εύρους

τιμών από 0,91 επαγωγικός έως 1,0, ή μεγαλύτερος του 0,97 σε περίπτωση που οι εγκαταστάσεις του Χρήστη παρουσιάζουν χωρητική φόρτιση.

Ο έλεγχος εκπλήρωσης των ως άνω υποχρεώσεων των Χρηστών γίνεται απολογιστικά για κάθε ημερολογιακό έτος από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 244
Παροχές ισχύος

Κάθε Χρήστης οφείλει να διαθέτει:

Α) Παροχές ισχύος 400 V Ε.Ρ. / 230 V Ε.Ρ. σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος για τις εγκαταστάσεις των υποσταθμών μεταφοράς. Η ισχύς και οι λοιπές λεπτομέρειες καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και περιλαμβάνονται στη σύμβαση σύνδεσης.

Β) Εφεδρική τροφοδοσία όλων των παροχών ισχύος Ε.Ρ. των εγκαταστάσεων υποσταθμών μεταφοράς από μια ντηζελογεννήτρια, εκτός αν υπάρχει διαφορετική συμφωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να αιτιολογεί την άρνησή του να συμφωνήσει σε διαφορετικό τρόπο διασφάλισης της εφεδρικής τροφοδοσίας. Σε περίπτωση απώλειας της κύριας τροφοδοσίας η ελάχιστη ικανότητα διάρκειας της εφεδρικής παροχής πρέπει να είναι τουλάχιστον 10 ώρες.

Άρθρο 245
Σήματα παρεχόμενα από τους Χρήστες

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να παρέχει σήματα και ενδείξεις σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά του, όπως εύλογα απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, σύμφωνα με τη Σύμβαση Σύνδεσης.

2. Ενδεικτικά, οι Χρήστες οφείλουν να παρέχουν τα ακόλουθα σήματα και ενδείξεις:

Α) Θέσεις διακοπτών μέσης τάσης συσχετιζόμενες με την κατάσταση κάθε μετασχηματιστή συνδεδεμένου με το Σύστημα, μέσω δύο εκτός τάσεως βοηθητικών επαφών (μία ανοιχτή και μια κλειστή επαφή υπό κανονικές συνθήκες όταν ο διακόπτης είναι ανοιχτός) για κάθε διακόπτη,

Β) Τάση στους ακροδέκτες μέσης τάσης του μετασχηματιστή, και

Γ) Κατ' ελάχιστο τέσσερις εκτός τάσης βοηθητικές επαφές κλειστές υπό κανονικές συνθήκες στην πλευρά μέσης τάσης κάθε μετασχηματιστή για ένδειξη σφάλματος.

3. Ειδικότερα οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να παρέχουν τα εξής σήματα:

Α) MW και ±Mvar στους ακροδέκτες της γεννήτριας κάθε μονάδας παραγωγής,

Β) Τάση στους ακροδέκτες μέσης τάσης κάθε μετασχηματιστή μονάδας,

Γ) Θέσεις μεταγωγέα μετασχηματιστή μονάδας.

4. Εάν τα σήματα ή οι ενδείξεις που πρέπει να παρέχονται από το Χρήστη σύμφωνα με το παρόν άρθρο δεν είναι διαθέσιμα ή συμβατά με τις εφαρμοζόμενες προδιαγραφές λόγω αστοχίας ή ανεπάρκειας του τεχνικού εξοπλισμού του Χρήστη, ο Χρήστης οφείλει σύμφωνα με την καλή επαγγελματική πρακτική, να αποκαθιστά ή να διορθώνει τα σήματα και τις ενδείξεις άμεσα.

5. Τα σήματα που παρέχονται από το Χρήστη μεταδίδονται με τη μορφή που καθορίζεται στη σύμβαση σύνδεσης.

6. Όταν ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει αιτιολογημένα ότι εξαιτίας κάποιας τροποποίησης στο Σύστημα ή προκειμένου να ικανοποιηθεί απαίτηση του Συστήματος, χρειάζονται συμπληρωματικά σήματα ή ενδείξεις σχετιζόμενες με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα του Χρήστη, οφείλει να ενημερώνει σχετικά το Χρήστη, ο οποίος διασφαλίζει άμεσα και σύμφωνα με τους κανόνες της καλής επαγγελματικής πρακτικής, τη διάθεση των συμπληρωματικών σημάτων ή ενδείξεων.

7. Στους υποσταθμούς μεταφοράς και στις εγκαταστάσεις των Πελατών υψηλής ή μέσης τάσης τοποθετούνται σε κατάλληλο χώρο ερμάρια σύνδεσης και προσαρμογής με τον εξοπλισμό του Διαχειριστή του Συστήματος.

8. Η προμήθεια και συντήρηση της καλωδίωσης και της σηματοδότησης και της συσκευής στο θάλαμο διασύνδεσης της μονάδας, του Διαχειριστή του Δικτύου και των συνδεδεμένων στην υψηλή ή στη μέση τάση Πελατών γίνεται με δική τους ευθύνη. Ο Διαχειριστής του Συστήματος παρέχει τα καλώδια για σύνδεση στα ερμάρια σύνδεσης και προσαρμογής.

Άρθρο 246
Πρόσθετος εξοπλισμός

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής, ο Διαχειριστής του Δικτύου και οι συνδεδεμένοι στο Σύστημα Πελάτες οφείλουν να διαθέτουν τον απαραίτητο εξοπλισμό και να είναι διασυνδεδεμένοι ηλεκτρονικά με τον Διαχειριστή του Συστήματος, έχοντας παράλληλα προβλέψει την αδιάλειπτη παροχή ενέργειας δαπάναις τους. Ο εξοπλισμός αυτός χρησιμοποιείται μόνο για την επικοινωνία με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Οι Χρήστες που καθορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο οφείλουν να διαθέτουν τον απαραίτητο εξοπλισμό τηλεφώνων και τηλεομοιοτυπικών συσκευών, έχοντας παράλληλα προβλέψει την αδιάλειπτη παροχή ενέργειας δαπάναις τους. Επίσης οφείλουν να διαθέτουν τουλάχιστον δύο τηλεφωνικές συνδέσεις με τηλεφωνικό δίκτυο δημοσίας χρήσης και τουλάχιστον μία σύνδεση τηλεομοιοτυπικής συσκευής μέσω αυτού.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να παρέχει στους Χρήστες αυτούς σύνδεση με το τηλεφωνικό σύστημα που διαθέτει, η οποία χρησιμοποιείται μόνο για λειτουργικούς σκοπούς από εξουσιοδοτημένο πρόσωπο, όπως προβλέπεται στις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 247

Πρόσβαση στον εξοπλισμό

Δεν επιτρέπεται η πρόσβαση μη εξουσιοδοτημένων προσώπων στον εξοπλισμό μετρήσεων, στο SCADA, στους υπολογιστές και στον εξοπλισμό τηλεπικοινωνιών που συνδέονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να έχει πρόσβαση στον εξοπλισμό αυτό για σκοπούς συντήρησης, επισκευής, δοκιμής ή λήψεως ενδείξεων. Οι λεπτομέρειες της πρόσβασης στον εξοπλισμό αυτό καθορίζονται στις οδηγίες λειτουργίας που εκδίδει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Άρθρο 248

Ταυτοχρονισμός ωρολογίων

Η ώρα ρυθμίζεται με συσκευές που καθορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος και αποτελεί αναφορά για τη ρύθμιση όλων των συσκευών του Συστήματος ή των Χρηστών οι οποίες πρέπει να λειτουργούν συγχρονισμένα. Η ώρα αυτή μεταδίδεται στις αντίστοιχες συσκευές του Συστήματος ή των Χρηστών ώστε να επιτυγχάνεται η συγχρονισμένη λειτουργία τους.

Άρθρο 249

Ειδικοί κανόνες λειτουργίας εγκαταστάσεων Χρήστη

1. Κάθε Χρήστης καταρτίζει κανονισμό λειτουργίας εγκατάστασης.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει οδηγίες λειτουργίας για κάθε εγκατάσταση Χρήστη, που περιλαμβάνουν ιδίως:
   Α) Λεπτομερείς ακολουθίες χειρισμών, σύμφωνα με τις προδιαγραφές των κανόνων ασφάλειας για την αντιμετώπιση σφάλματος ή εκτάκτων συνθηκών,
   Β) Διαδικασίες ελέγχου και λειτουργίας,
   Γ) Καθορισμό λειτουργικών ορίων,
   Δ) Καθορισμό των εκπροσώπων του Διαχειριστή του Συστήματος και των Χρηστών στους οποίους παρέχεται η δυνατότητα πρόσβασης στον υποσταθμό μεταφοράς ή στις εγκαταστάσεις, κατά τη διάρκεια λειτουργίας τους και σε περίπτωση έκτακτων καταστάσεων.
3. Η ορολογία και η ονοματολογία που χρησιμοποιείται σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα του Χρήστη που συνδέονται με το Σύστημα πρέπει να ακολουθεί την τυποποιημένη ορολογία του Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να εγκρίνει αποκλίσεις από τον κανόνα αυτό κατόπιν τεκμηριωμένης αίτησης Χρήστη.

4. Κάθε Χρήστης οφείλει να προμηθεύεται, να τοποθετεί και να συντηρεί καθαρές και ευκρινείς επιγραφές, στις οποίες αναγράφεται η ορολογία και η ονοματολογία των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που βρίσκονται στο χώρο του.

Άρθρο 250

Ευθύνη ασφάλειας

1. Οι Χρήστες οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για την ανάπτυξη αναλυτικών διαδικασιών και την επίτευξη συμφωνίας σχετικά με κάθε θέμα, που σχετίζεται με την ασφάλεια στο σύνολο των εγκαταστάσεων τους και ιδιαίτερα στον εξοπλισμό σύνδεσης.
2. Ο κανονισμός λειτουργίας εγκατάστασης καθορίζει λεπτομερώς την ευθύνη για την ασφάλεια των ατόμων που εκτελούν εργασίες ή δοκιμές στις εγκαταστάσεις σύνδεσης του Χρήστη και σε κυκλώματα που διασταυρώνονται με τις εγκαταστάσεις αυτές σε οποιοδήποτε σημείο, σύμφωνα και με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 53

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

Άρθρο 251

Προγραμματισμός Συντήρησης Μονάδων και Διασυνδέσεων

1. Για τις ανάγκες διαφύλαξης της επάρκειας τροφοδοσίας και ασφάλειας λειτουργίας του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει σε συνεργασία με τους κατόχους άδειας παραγωγής Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων σε κυλιόμενη βάση. Το Πρόγραμμα αυτό αφορά τις Μονάδες του Μητρώου Μονάδων.
2. Κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Συντηρήσεων ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη: α) το προτεινόμενο από τους κατόχους άδειας παραγωγής πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων τους, β) κάθε άλλο σχετικό παράγοντα και ιδίως τη θέση εκτός λειτουργίας διασυνδέσεων ή εγκαταστάσεων ή και λοιπών στοιχείων του Συστήματος, την ασφάλεια τροφοδοσίας του Συστήματος και την αναμενόμενη αύξηση του φορτίου.
3. Το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων καταρτίζεται έως το τέλος Μαΐου του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας και αναφέρεται σε χρονικό ορίζοντα που περιλαμβάνει τα επόμενα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας. Το Πρόγραμμα αυτό είναι δεσμευτικό για το πρώτο Έτος Αξιοπιστίας του χρονικού του ορίζοντα και ενδεικτικό για τα επόμενα Έτη Αξιοπιστίας. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει τις χρονικές περιόδους κατά κάθε Έτους Αξιοπιστίας κατά τις οποίες δεν επιτρέπονται συντηρήσεις μονάδων για λόγους ασφάλειας τροφοδοσίας του Συστήματος.

4. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων υποβάλλουν έως το τέλος Φεβρουαρίου προτεινόμενο πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων τους στο οποίο προσδιορίζονται:

   Α) Προτιμώμενες εναλλακτικές περίοδοι για κάθε κράτηση εντός των Ετών Αξιοπιστίας.

   Β) Η ελάχιστη αποδεκτή διάρκεια έκαστης κράτησης για συντήρηση.

   Γ) Οι κρατήσεις για τις οποίες συντρέχουν ειδικοί λόγοι που καθιστούν αναγκαία την πραγματοποίησή τους εντός του έτους για το οποίο προτείνονται.

   Δ) Οι κρατήσεις των οποίων ο χρόνος πραγματοποίησής τους εξαρτάται από τις ώρες λειτουργίας της μονάδας, τις ισοδύναμες ώρες λειτουργίας ή τον αριθμό των εκκινήσεων.

   Ε) Οι τεχνικοί λόγοι οι οποίοι τεκμηριώνουν τυχόν πρόταση για χρόνο συντήρησης που υπερβαίνει τον εύλογο χρόνο συντήρησης Μονάδας, όπως αυτός εκτιμάται από την κοινή πρακτική για την τεχνολογία της Μονάδας αυτής.

   ΣΤ) Οι τεχνικοί λόγοι οι οποίοι τεκμηριώνουν τυχόν πρόταση για κράτηση Μονάδων εκτός της χρονικής περιόδου κατά την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος έχει απαγορεύσει τη συντήρηση για λόγους επάρκειας τροφοδοσίας και ασφάλειας λειτουργίας του Συστήματος.

   Ζ) Οι περιπτώσεις κατά τις οποίες η ταυτόχρονη κράτηση περισσότερων μονάδων του ίδιου κατόχου άδειας παραγωγής είναι αναγκαία, επιθυμητή, αδύνατη ή ανεπιθύμητη.

   Η) Η σειρά προτεραιότητας των προτεινόμενων κρατήσεων.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει τις προτάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής και εκπονεί Πρόταση Προγράμματος Συντήρησης Μονάδων την οποία γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός τριών (3) εβδομάδων.

6. Στη συνέχεια ο Διαχειριστής του Συστήματος εκδίδει το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων το οποίο γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ.

7. Η διαδικασία προγραμματισμού κρατήσεων νέων μονάδων αρχίζει το αργότερο έξι (6) μήνες πριν από την αναμενόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας.

8. Το Πρόγραμμα Απομονώσεων των διασυνδέσεων καταρτίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε συνεργασία με τους διαχειριστές των γειτονικών συστημάτων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιοποιεί το Πρόγραμμα Απομονώσεων των διασυνδέσεων ώστε αυτό να είναι γνωστό εύλογο χρονικό διάστημα πριν τη διαδικασία εκχώρησης σε μακροχρόνια βάση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων. Κάθε τροποποίηση του Προγράμματος Απομονώσεων διασυνδέσεων, καθώς και οι επιπτώσεις της στην ικανότητα εισαγωγών και εξαγωγών, δημοσιοποιούνται.

9. Λεπτομέρειες σχετικά με την κατάρτιση του Προγράμματος Συντήρησης Μονάδων και του Προγράμματος Απομονώσεων, ιδίως ως προς τις σχετικές διαδικασίες και χρονοδιαγράμματα, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 252
Αλλαγές εγκεκριμένου προγράμματος συντήρησης

1. Στην περίπτωση κατά την οποία κάτοχος άδειας παραγωγής θεωρεί ότι συντρέχουν έκτακτοι τεχνικοί λόγοι οι οποίοι επιβάλλουν μεταβολή του χρονικού διαστήματος συντήρησης Μονάδας εντός του τρέχοντος Έτους Αξιοπιστίας δύναται να υποβάλλει τεκμηριωμένη αίτηση στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει την αίτηση αυτή εντός τριών (3) εβδομάδων από την υποβολή της και με αιτιολογημένη απόφασή του προβαίνει στην απόρριψή της ή στη μερική ή ολική αποδοχή της και τροποποιεί το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων το οποίο γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, με κριτήριο την επάρκεια τροφοδοσίας και ασφάλεια λειτουργίας του Συστήματος, δύναται να προτείνει τροποποίηση του ισχύοντος Προγράμματος Συντήρησης Μονάδων την οποία γνωστοποιεί στους κατόχους άδειας παραγωγής και κοινοποιεί στη ΡΑΕ. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής γνωστοποιούν στον Διαχειριστή του Συστήματος τυχόν παρατηρήσεις και αντιρρήσεις το αργότερο εντός τριών (3) εβδομάδων. Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής του Συστήματος εγκρίνει το τροποποιημένο Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων.
3. Κάτοχος άδειας παραγωγής ο οποίος δεν δύναται να τηρήσει το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων, οφείλει να δηλώνει μη διαθεσιμότητα της Μονάδας για το αντίστοιχο χρονικό διάστημα και να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τις διατάξεις που ισχύουν για την υποβολή Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας.
4. Λεπτομέρειες σχετικά με την τροποποίηση του Προγράμματος Συντήρησης Μονάδων και του Προγράμματος Απομονώσεων, ιδίως ως προς τις σχετικές διαδικασίες και χρονοδιαγράμματα, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 253
Υποχρέωση γνωστοποίησης εργασιών συντήρησης

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τις εργασίες συντήρησης που δεν συνιστούν προγραμματισμένη κράτηση και στις οποίες προτίθενται να προβούν, εφόσον αυτές επηρεάζουν ή δύνανται να επηρεάσουν την ικανότητα της μονάδας παραγωγής ή την ικανότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί για λόγους επάρκειας τροφοδοσίας ή για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος να απαιτεί από τους κατόχους άδειας παραγωγής να προβαίνουν σε αλλαγές των προγραμματιζόμενων εργασιών συντήρησης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 54

ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ, ΔΟΚΙΜΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΕΣ

Άρθρο 254

Αντικείμενο

1. Για τη διαφύλαξη της ασφαλούς και οικονομικής λειτουργίας του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρακολουθεί, να διεξάγει δοκιμές ελέγχου και να ερευνά την απόδοση των εγκαταστάσεων των Χρηστών, ώστε να μπορεί να διακριβώνει εάν αυτές λειτουργούν εντός των απαιτήσεων σχεδιασμού, λειτουργίας και συνδέσεως, όπως αυτές καθορίζονται στον Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών, στις συμβάσεις σύνδεσης, στις Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, στις Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, στις Συμβάσεις Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών και σε κάθε άλλη ειδικότερη συμφωνία μεταξύ των Χρηστών και του Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ως παρακολούθηση, δοκιμές και έλεγχος νοούνται ειδικότερα:

   Α) Η αξιολόγηση της λειτουργίας των μονάδων παραγωγής σύμφωνα με τις Εντολές Κατανομής.

   Β) Η αξιολόγηση της συμμόρφωσης των κατόχων άδειας παραγωγής προς τις Δηλώσεις Διαθεσιμότητας, τα ΑΔΙ, την ικανότητα παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά, τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά και άλλα στοιχεία που καταχωρούνται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα.

   Γ) Η αξιολόγηση της τήρησης των προτύπων που θέτει η Διεθνής Ηλεκτροτεχνική Επιτροπή (IEC) σχετικά με την ποιότητα ενέργειας, και ιδίως των προτύπων IEC/61000-3-6 και IEC/61000-3-7.

   Δ) Η αξιολόγηση της συμμόρφωσης των Χρηστών προς τις απαιτήσεις προστασίας και τις αντίστοιχες ρυθμίσεις, που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα, στις συμβάσεις σύνδεσης και σε άλλες ειδικές συμφωνίες μεταξύ των Χρηστών και του Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Οι διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου εφαρμόζονται για τις Μονάδες του Μητρώου Μονάδων, καθώς και για άλλες μονάδες παραγωγής που έχουν συνολική καταχωρημένη Καθαρή Ισχύ μεγαλύτερη των 10 MW σε μία θέση, και στους Πελάτες που συνδέονται στο Σύστημα.

Άρθρο 255
Έλεγχος και παραλαβή εξοπλισμού

1. Με τη σύμβαση σύνδεσης καθορίζονται οι διαδικασίες ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού, στις οποίες συμπεριλαμβάνονται και οι δοκιμές ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού, καθώς και οι δοκιμές λειτουργίας.

2. Οι Χρήστες διενεργούν τις αναγκαίες δοκιμές, με τις οποίες επιβεβαιώνεται ότι οι εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά τους λειτουργούν σύμφωνα με τις προδιαγραφές, που ισχύουν κατά την ημερομηνία λειτουργίας. Για τη διασφάλιση της συμβατότητας σχεδιασμού και λειτουργίας ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να διενεργεί ή να απαιτεί από το Χρήστη να διενεργεί συγκεκριμένες δοκιμές. Οι Χρήστες ευθύνονται για την επιτυχία των δοκιμών και τη λειτουργία των εγκαταστάσεων σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Όταν ο έλεγχος και η παραλαβή εξοπλισμού προϋποθέτει την έκδοση Εντολής Κατανομής για τη πραγματοποίηση δοκιμών, ο Χρήστης οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά, παρέχοντας τις αναγκαίες πληροφορίες, στις οποίες περιλαμβάνονται οι λεπτομέρειες σχετικά με τη διάρκεια και το είδος των απαιτήσεων των δοκιμών. Οι πληροφορίες αυτές είναι ενδεικτικές. Οι Χρήστες οφείλουν να ειδοποιούν τον Διαχειριστή του Συστήματος τουλάχιστον δεκαπέντε (15) εργάσιμες ημέρες πριν από την ημερομηνία εκτέλεσης των δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού. Η ημερομηνία πραγματοποίησης ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού επιβεβαιώνεται τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διενέργεια των δοκιμών. Εάν μετά την επιβεβαίωση ο Χρήστης κρίνει αιτιολογημένα ότι οι δοκιμές πρέπει να διενεργηθούν πριν από τη συμφωνημένη ημερομηνία, οφείλει να ειδοποιεί τον Διαχειριστή του Συστήματος εντός ευλόγου χρόνου. Ο Χρήστης οφείλει να ενημερώνει άμεσα τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με κάθε σημαντική αλλαγή στις απαιτήσεις και τις λεπτομέρειες των δοκιμών.

4. Οι δοκιμές ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού που προϋποθέτουν την έκδοση Εντολής Κατανομής διενεργούνται μόνο έπειτα από την έκδοση Εντολής Κατανομής και σύμφωνα με αυτήν.

5. Για τη διενέργεια δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού που προϋποθέτουν την έκδοση Εντολής Κατανομής ο Χρήστης υποβάλλει αίτηση στον Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία περιλαμβάνει τις εξής πληροφορίες:

   Α) Λεπτομέρειες σχετικά με την προτεινόμενη δοκιμή ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού

   Β) Πρόταση σχετικά με την Εντολή Κατανομής, που ο Χρήστης θεωρεί αναγκαία για τη διενέργεια της δοκιμής, στην οποία συμπεριλαμβάνεται και η διάρκεια ισχύος της Εντολής Κατανομής.

   Γ) Εάν ο Χρήστης δε γνωρίζει εκ των προτέρων το σύνολο των λειτουργικών ελέγχων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση των δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού οφείλει στην πρόταση των δοκιμών:

(1) να διαιρεί τις δοκιμές ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού σε επιμέρους τμήματα

(2) να υποδεικνύει και να διαπραγματεύεται ποια τμήματα των δοκιμών μπορούν να ολοκληρωθούν σταδιακά και ποια όχι, και

(3) να υποδεικνύει πιθανές αποκλίσεις των δοκιμών για τα τμήματα που είναι δυνατό να ολοκληρωθούν σταδιακά.

Παράγοντες που ενδέχεται να επηρεάσουν την ολοκλήρωση των τμημάτων, και ιδίως, οι διαδικασίες που πρέπει να ακολουθούνται όταν ένα τμήμα εξαρτάται από το αποτέλεσμα του προηγούμενου, γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος.

Δ) Πρόταση σχετικά με το χρόνο ή τα χρονικά διαστήματα εκτέλεσης των δοκιμών

Ε) Τη χρονική αλληλουχία των επιμέρους τμημάτων των δοκιμών που μπορούν να ολοκληρώνονται ανεξάρτητα και που δεν είναι απαραίτητο να επαναλαμβάνονται σε περίπτωση διακοπής της δοκιμής από τον Διαχειριστή του Συστήματος μετά την ολοκλήρωση κάποιου τμήματος.

6. Από την επομένη της ημερομηνίας σύνδεσης και σε κάθε περίπτωση όχι αργότερα από την ημερομηνία έναρξης κανονικής λειτουργίας οι Χρήστες υποχρεούνται να επαληθεύουν τα τεχνικά στοιχεία που παρέχονται κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55 του παρόντος Κώδικα καθώς και άλλα τεχνικά στοιχεία, τα οποία εύλογα απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος να επαληθεύονται για την εκτίμηση της συμβατότητας με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα ή της σύμβασης σύνδεσης. Προς επιβεβαίωση των στοιχείων αυτών οι Χρήστες υποχρεούνται να παρέχουν στον Διαχειριστή του Συστήματος τις αποδείξεις που εύλογα απαιτεί, στις οποίες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα των δοκιμών ελέγχου και παραλαβής εξοπλισμού ή άλλων δοκιμών που προβλέπονται στον παρόντα Κώδικα.

7. Με βάση τα στοιχεία που επαληθεύονται σύμφωνα με το άρθρο αυτό τροποποιούνται τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά λειτουργίας Χρήστη.

Άρθρο 256
Παρακολούθηση

1. Η παρακολούθηση διεξάγεται αδιαλείπτως και αφορά στην καταγραφή και έλεγχο των δεδομένων και την ανάλυσή τους, σύμφωνα με τις μεθόδους που ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί πρόσφορες ή που έχει συμφωνήσει με τους Χρήστες.

2. Η παρακολούθηση διεξάγεται χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση των Χρηστών. Εάν η παρακολούθηση διεξάγεται με την εφαρμογή συστήματος καταγραφής και ανάλυσης δεδομένων, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει σχετικά τους Χρήστες και να τους παρέχει κάθε αναγκαία πληροφορία.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί, βασιζόμενος αποκλειστικά στα αποτελέσματα της παρακολούθησης και χωρίς να διεξάγει περαιτέρω δοκιμές ελέγχου, να

κρίνει ότι ορισμένος Χρήστης τελεί σε κατάσταση μη συμμόρφωσης. Εάν ο Χρήστης αμφισβητεί την κρίση αυτή, ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να του αποστέλλει τα δεδομένα που συνέλεξε κατά την παρακολούθηση και τα οποία τεκμηριώνουν τη μη συμμόρφωση.

4. Στο πλαίσιο της παρακολούθησης εξετάζονται ιδίως:

Α) Η τήρηση Εντολών Κατανομής.

Β) Η τήρηση των δηλωμένων πληροφοριών σε σχέση με την πρωτεύουσα, τη δευτερεύουσα και τη στατή εφεδρεία και τη ρύθμιση της συχνότητας που παρέχεται από κάθε μονάδα παραγωγής, ώστε να διαπιστωθεί η συμβατότητα με το δηλωμένο στατισμό ρυθμιστή μονάδας.

Γ) Η συμμόρφωση προς τα πρότυπα ποιότητας ενέργειας της Διεθνούς Ηλεκτροτεχνικής Επιτροπής (IEC).

Δ) Η παροχή στατικής και δυναμικής αέργου ισχύος.

Ε) Η επιτήρηση των συστημάτων και των διαδικασιών.

Άρθρο 257
Δοκιμές ελέγχου

1. Οι δοκιμές ελέγχου περιλαμβάνουν παρακολούθηση από τον Διαχειριστή του Συστήματος στις εγκαταστάσεις ορισμένου Χρήστη και εκτελούνται σύμφωνα με Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος ή σύμφωνα με άλλες διαδικασίες που προκαθορίζονται. Τα αποτελέσματα των δοκιμών ελέγχου συλλέγονται και με παρακολούθηση κατά το χρόνο της δοκιμής.

2. Οι δοκιμές ελέγχου διεξάγονται για να διαπιστωθεί εάν ορισμένος Χρήστης τηρεί τους όρους της σύμβασης σύνδεσης και συμμορφώνεται προς τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά λειτουργίας και τις δηλώσεις του.

3. Στα πλαίσια των δοκιμών ελέγχου ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί:

Α) Να εκδίδει Εντολές Κατανομής με σκοπό τον έλεγχο,

Β) Να προκαλεί ελεγχόμενες συνθήκες ή αποκλίσεις συχνότητας ή τάσης του Συστήματος με σκοπό να διαπιστωθεί εάν η ανταπόκριση ορισμένης μονάδας παραγωγής είναι σύμφωνη με τη δηλωμένη διαθεσιμότητα, τις ικανότητες επικουρικών υπηρεσιών και τα λειτουργικά χαρακτηριστικά,

Γ) Να διεξάγει επιτόπιους ελέγχους σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου, κατόπιν ειδοποίησης του Χρήστη τουλάχιστον 3 ημέρες πριν από τη διεξαγωγή του ελέγχου.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να αναθέτει σε τρίτο πρόσωπο τη διεξαγωγή επιτόπιου ελέγχου.

5. Τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διεξαγωγή ορισμένης δοκιμής ελέγχου ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει το Χρήστη που υπόκειται σε

αυτήν σχετικά με τη διαδικασία ελέγχου που πρόκειται να εφαρμοστεί. Εάν ορισμένη διαδικασία ελέγχου εφαρμόζεται για πρώτη φορά, η ενημέρωση τελείται επτά (7) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διεξαγωγή του ελέγχου. Πέντε (5) εργάσιμες ημέρες πριν από τη διεξαγωγή του ελέγχου ο Χρήστης δικαιούται σύμφωνα με την καλή επαγγελματική πρακτική να προβάλει τεκμηριωμένες αντιρρήσεις, εφόσον κρίνει ότι ο έλεγχος προκαλεί προβλήματα ασφάλειας του προσωπικού ή των εγκαταστάσεών του ή ότι δεν μπορεί να εφαρμοστεί για τεχνικούς λόγους ή είναι ακατάλληλος για το σκοπό που επιδιώκεται. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τροποποιεί τους ελέγχους, εάν το κρίνει απαραίτητο, λαμβάνοντας υπόψη τις αντιρρήσεις του Χρήστη.

6. Οι Χρήστες οφείλουν να συνεργάζονται με τον Διαχειριστή του Συστήματος για τη διεξαγωγή των δοκιμών ελέγχου και να παρέχουν κάθε σχετική πληροφορία και πρόσθετη διευκόλυνση που αυτός ζητά για το σκοπό αυτό.

7. Οι πληροφορίες που συλλέγει ο Διαχειριστής του Συστήματος κατά τη διεξαγωγή ελέγχων σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού είναι δυνατόν να έχουν εμπιστευτικό χαρακτήρα.

8. Ο Χρήστης οφείλει να καλύπτει τα έξοδα που συνεπάγεται η διεξαγωγή δοκιμής ελέγχου, που ο ίδιος απαίτησε. Για τις δοκιμές ελέγχου που απαιτεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, ο Χρήστης κοινοποιεί στο Διαχειριστή εκτίμηση κόστους. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος συμφωνεί με την εκτίμηση αυτή, αναλαμβάνει το κόστος της δοκιμής ελέγχου, ενώ στην αντίθετη περίπτωση το κόστος προσδιορίζεται από ανεξάρτητο οίκο ελεγκτών. Το κόστος του ελέγχου από τον ανεξάρτητο οίκο βαρύνει τα δύο μέρη κατ’ αναλογία της απόκλισης της εκτίμησής τους για το κόστος της δοκιμής από το κόστος που προσδιορίστηκε από τον ανεξάρτητο οίκο. Ο Χρήστης καλύπτει εξ’ ολοκλήρου το κόστος των δοκιμών ελέγχου εφόσον αυτές απαιτούνται λόγω προβλημάτων που αποδεδειγμένα προκαλούνται στη λειτουργία του Συστήματος από τη λειτουργία των εγκαταστάσεών του.

9. Λεπτομέρειες σχετικά με τη διεξαγωγή δοκιμών ελέγχου, ιδίως ως προς τις σχετικές διαδικασίες και χρονοδιαγράμματα, καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο 258
Δοκιμή επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή

1. Για να διαπιστωθεί εάν οι Μονάδες Επανεκκίνησης έχουν δυνατότητα επανεκκίνησης μετά από γενική διακοπή, ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να απαιτήσει τη διεξαγωγή δοκιμής ελέγχου επανεκκίνησης μετά από γενική διακοπή είτε με τη Μονάδα να παραμένει συνδεδεμένη στην εξωτερική παροχή ισχύος είτε αποσυνδεόμενη από αυτή.

2. Η δοκιμή επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή μπορεί να αφορά μία ή περισσότερες μονάδες και δεν επιτρέπεται να επηρεάζει οποιαδήποτε άλλη μονάδα, εκτός εάν συντρέχουν ειδικές περιστάσεις.

3. Οι δοκιμές επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή δεν επιτρέπεται να διεξάγονται συχνότερα από μία φορά ετησίως για κάθε μονάδα, εκτός εάν συντρέχουν ειδικοί λόγοι που καθιστούν αναγκαία τη συχνότερη διεξαγωγή ελέγχου ή την επανάληψη ορισμένης δοκιμής.
4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να ενημερώνει τους Χρήστες σχετικά με τη διεξαγωγή δοκιμής επανεκκίνησης τουλάχιστον επτά (7) ημέρες πριν, παρέχοντας κάθε αναγκαία σχετική πληροφορία.
5. Η δοκιμή επανεκκίνησης έπειτα από γενική διακοπή διεξάγεται παρουσία αντιπροσώπων του Διαχειριστή του Συστήματος, οι οποίοι δικαιούνται να έχουν πρόσβαση σε κάθε αναγκαία πληροφορία.
6. Εάν ο συγχρονισμός ορισμένης Μονάδας Επανεκκίνησης στο Σύστημα δεν επιτυγχάνεται εντός του χρόνου που πρέπει η μονάδα αυτή να παρέχει την υπηρεσία αυτή κατά το Άρθρο 97 του παρόντος Κώδικα από την εκκίνηση των βοηθητικών αεριοστροβίλων ή της βοηθητικής ντηζελογεννήτριας, θεωρείται ότι απέτυχε η δοκιμή επανεκκίνησης της μονάδας μετά από γενική διακοπή.
7. Σε περίπτωση αποτυχίας δοκιμής επανεκκίνησης ο Χρήστης οφείλει εντός προθεσμίας πέντε (5) εργάσιμων ημερών να υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος γραπτή αναφορά, αναλύοντας λεπτομερώς τους λόγους της αποτυχίας που εντοπίζει. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Χρήστης δεν συμφωνούν σχετικά με τους λόγους της αποτυχίας, ο Χρήστης μπορεί να ζητήσει επανάληψη της δοκιμής επανεκκίνησης, μετά από προηγούμενη ειδοποίηση που πραγματοποιείται 48 ώρες πριν από τη δοκιμή. Η επανάληψη της δοκιμής διενεργείται σύμφωνα με τη διαδικασία που είχε συμφωνηθεί για την αρχική δοκιμή.
8. Εάν διαπιστωθεί ότι η αποτυχία οφείλεται στο γεγονός ότι η μονάδα δεν έχει πραγματική ικανότητα εκκίνησης με το Σύστημα εκτός τάσεως, ο Χρήστης δικαιούται εντός προθεσμίας 15 ημερών να υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος πρόταση επαναφοράς της μονάδας σε κατάσταση ικανότητας επανεκκίνησης με το Σύστημα εκτός τάσεως σε συγκεκριμένη ημέρα και ώρα. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να εγκρίνει την πρόταση αυτή ή να ζητά από το Χρήστη να προβαίνει σε τροποποιήσεις που κρίνονται απαραίτητες.

Άρθρο 259
Έρευνες

Για τη διαπίστωση της τήρησης των απαιτήσεων σχεδιασμού, λειτουργίας ή σύνδεσης των εγκαταστάσεων ή των συσκευών ορισμένου Χρήστη, που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στον Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών, στις συμβάσεις σύνδεσης, στις Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, στις Συμβάσεις Συμπληρωματικής Ενέργειας Συστήματος, στις Συμβάσεις Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών και σε κάθε άλλη ειδική συμφωνία μεταξύ Διαχειριστή του Συστήματος και Χρηστών, ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να διεξάγει έρευνα, για τη συλλογή των στοιχείων που δεν συλλέγονται κανονικά με τη μέθοδο της παρακολούθησης ή των δοκιμών ελέγχου.

Άρθρο 260

Μη τήρηση των όρων Σύμβασης Σύνδεσης ή των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών

Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος κρίνει ότι ορισμένη μονάδα παραγωγής δεν λειτουργεί σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της, οφείλει να ειδοποιεί το Χρήστη σχετικά. Ο Χρήστης οφείλει να προβεί σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την αποκατάσταση της λειτουργίας της μονάδας σύμφωνα με τους όρους της σύνδεσης και τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται στην περίπτωση αυτή να θέτει εκτός τάσεως την εγκατάσταση και τις συσκευές του Χρήστη.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55

ΠΑΡΟΧΗ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 261

Υποβολή στοιχείων από τους Χρήστες ή υποψήφιους Χρήστες

1. Με τις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου καθορίζονται τα στοιχεία που πρέπει να υποβάλλονται στον Διαχειριστή του Συστήματος από τους Χρήστες ή τους υποψήφιους Χρήστες, στο πλαίσιο της διαδικασίας σύνδεσης στο Σύστημα κατά το 0, καθώς και σε κάθε περίπτωση τροποποίησης των εν λόγω στοιχείων.

2. Τα στοιχεία που απαιτείται να παρέχονται από όλους τους Χρήστες είναι:

   Α) Πλήρης ονομασία ή επωνυμία του Χρήστη

   Β) Διεύθυνση του Χρήστη

   Γ) Αρμόδιος για την επικοινωνία

   Δ) Αριθμός τηλεφώνου

   Ε) Αριθμός φαξ (fax)

   ΣΤ) Ηλεκτρονική διεύθυνση

3. Τα στοιχεία που απαιτείται να παρέχονται από όλους τους Χρήστες για νέες συνδέσεις είναι:

   Α) Προβλεπόμενη ημερομηνία λειτουργίας.

   Β) Προβλεπόμενη ημερομηνία σύνδεσης.

   Γ) Απαιτούμενη αξιοπιστία της σύνδεσης με βάση σχετικά πρότυπα ασφάλειας και αξιοπιστίας Συστήματος.

   Δ) Χάρτης υπό κλίμακα 1:50.000 με σημειωμένη τη θέση της εγκατάστασης και τις συντεταγμένες του Υ/Σ σύνδεσης.

Ε) Χάρτης ΓΥΣ με σημειωμένες τις γεωγραφικές συντεταγμένες του γηπέδου του Υ/Σ σύνδεσης.

ΣΤ) Σχέδιο σε χαρτί ή σε ψηφιακή μορφή του χώρου 1:200 ή 1:500 των προτεινόμενων εγκαταστάσεων, με υπόδειξη της θέσης του υποσταθμού, της θέσης του σημείου σύνδεσης, των μετασχηματιστών, των κτιρίων ελέγχου και κάθε άλλου αναγκαίου στοιχείου

Ζ) Ηλεκτρικό μονογραμμικό διάγραμμα σε χαρτί ή ενδεχομένως σε ψηφιακή μορφή της προτεινόμενης εγκατάστασης που να δείχνει λεπτομερώς τον σημαντικό εξοπλισμό της εγκατάστασης.

Η) Για τους Χρήστες που υποβάλλουν αιτήσεις μόνο για παραγωγή απαιτείται να παρέχονται στοιχεία σχετικά με την άδεια παραγωγής που έχουν λάβει ή σχετικές αιτήσεις που έχουν υποβάλει, καθώς και για την άδεια ή την αίτηση για χορήγηση άδειας για την κατασκευή ή ανακατασκευή σταθμού παραγωγής με τον οποίο επιδιώκεται σύνδεση.

Άρθρο 262
Στοιχεία κατόχων άδειας παραγωγής

1. Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος λεπτομερή στοιχεία, τα οποία απαιτούνται για το σχεδιασμό, την κατασκευή και τη λειτουργία της σύνδεσής του.

2. Τα γενικά στοιχεία που πρέπει να παρέχονται από τους κατόχους άδειας παραγωγής είναι:

   Α) Ονομασία σταθμού

   Β) Αριθμός μονάδων παραγωγής

   Γ) Τύπος πρωτεύοντος καυσίμου / κινητήρια μηχανή

   Δ) Τύπος δευτερεύοντος καυσίμου

   Ε) Απαιτούμενη ικανότητα σύνδεσης της παραγωγής σε MW

3. Οι ελάχιστες απαιτήσεις για τη λειτουργία των Μονάδων παραγωγής καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 52 του παρόντος Κώδικα.

4. Για τις θερμικές μονάδες ο Χρήστης υποβάλλει λειτουργικό διάγραμμα βαθμίδων των κύριων συνιστωσών της μονάδας, το οποίο δείχνει τους λέβητες, τους εναλλάκτες, τις παροχές θερμότητας ή ατμού σε άλλες διεργασίες, δηλώνοντας εάν είναι απλού ή χωριζόμενου άξονα.

5. Για κάθε μονάδα παραγωγής παρέχονται τα παρακάτω στοιχεία:

   - Αριθμός μονάδας
   - Καταχωρημένη ισχύς σε MW
   - Μέγιστη Συνεχής Παραγόμενη Ισχύς (μικτή) σε MW

- Μέγιστη Συνεχής Παραγόμενη Ισχύς (καθαρή), αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας, σε MW
- Ονομαστική Μέγιστη Καθαρή Ισχύς (NCAP) σε MW, όπως ορίζεται κατά το Άρθρο 183 του παρόντος Κώδικα
- Μέγιστη συνεχής ικανότητα παραγωγής σε συνθήκες ISO (Καθαρή Ισχύς Μονάδας αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία της Μονάδας και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας), σε MW
- Βοηθητικά φορτία μονάδας σε MW
- Βοηθητικά φορτία μονάδας σε MVAr
- Ικανότητα σε υπερφόρτιση (μικτή) σε MW
- Ικανότητα σε υπερφόρτιση (καθαρή) σε MW
- Ελάχιστη Συνεχής Παραγόμενη Ισχύς (μικτή) σε MW
- Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή (καθαρή ισχύς Μονάδας αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας) σε MW
- Μέγιστη συνεχής ικανότητα αέργου ισχύος (υπό ονομαστική τάση σημείου έγχυσης):

- Χωρητική (απορρόφηση) για παραγωγή ενεργού ισχύος ίση με την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, τη μέγιστη ικανότητα παραγωγής καθώς και για πέντε (5) ενδιάμεσα επίπεδα ενεργού ισχύος.
- Επαγωγική (έγχυση) για παραγωγή ενεργού ισχύος ίση με την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, τη μέγιστη ικανότητα παραγωγής καθώς και για πέντε (5) ενδιάμεσα επίπεδα ενεργού ισχύος.

- Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας (GJ/MWh), όπως αυτή καθορίζεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Στατισμός Ρυθμιστή Στροφών (R)
- Απαγορευμένες ζώνες συνεχούς λειτουργίας λόγω ταλαντώσεων (MW άνω και κάτω ορίων ζωνών)
- Εύρος ρύθμισης τάσης εξόδου σε kV
- Λόγος βραχυκυκλώματος
- Ονομαστικό ρεύμα στάτη σε Amps
- Διάγραμμα Ικανότητας Φόρτισης, το οποίο να παριστάνει πλήρες εύρος λειτουργικών καταστάσεων της γεννήτριας περιλαμβάνοντας θερμικά όρια και όρια διεγέρσεως
- Καμπύλες μαγνητίσεως ανοιχτού κυκλώματος
- Χαρακτηριστική βραχυκυκλώσεως
- Καμπύλη μηδενικού συντελεστή ισχύος

- Καμπύλες - V
- Ελάχιστος χρόνος λειτουργίας μονάδας μετά από εκκίνηση
- Ελάχιστος χρόνος κράτησης
- Φορτίο κατά το συγχρονισμό σε MW
- Χρόνος εξισορρόπησης
- Χρόνος για να συγχρονίσει:

- Από θερμή κατάσταση
- Από ενδιάμεση κατάσταση
- Από ψυχρή κατάσταση

- Χρόνος παραμονής σε ενδιάμεσο φορτίο μεταξύ του φορτίου με το συγχρονισμό και της τεχνικά ελάχιστης παραγωγής:

- Από θερμή κατάσταση
- Από ενδιάμεση κατάσταση
- Από ψυχρή κατάσταση

- Χρόνος κράτησης από την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή μέχρι τον αποσυγχρονισμό
- Χρόνος εκτός φορτίου πριν τεθεί σε συνθήκες μακράς αναμονής:

- Από θερμή σε ενδιάμεση κατάσταση
- Από ενδιάμεση σε ψυχρή κατάσταση

- Ρυθμοί ανόδου και καθόδου για λειτουργία από τεχνικά ελάχιστη παραγωγή μέχρι τη μέγιστη συνεχή ικανότητα. Οι ρυθμοί ανόδου και καθόδου καθορίζονται με καταμέτρηση που πραγματοποιείται στο πλαίσιο Δοκιμής Ελέγχου μετά από εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος ή αίτηση του κατόχου άδειας Παραγωγής και χρησιμοποιούνται στον ΗΕΠ:

- Ελάχιστος Καταμετρημένος Ρυθμός ανόδου (εφεξής «Ρυθμός Ανόδου») σε MW/min.
- Ελάχιστος Καταμετρημένος Ρυθμός καθόδου (εφεξής «Ρυθμός Καθόδου») σε MW/min.

- Σημείο πέρατος της περιόδου εκκινήσεως σε MW
- Δυνατότητα της γεννήτριας να εκκινήσει με κάθε καύσιμο
- Ικανότητα αλλαγής καυσίμου υπό φορτίο
- Διαθέσιμοι τρόποι λειτουργίας (ισχνή καύση κτλ.)
- Χρόνος αλλαγής τρόπου λειτουργίας υπό φορτίο
- Άλλες σχετικές λειτουργικές χαρακτηριστικές, οι οποίες δεν προβλέπονται διαφορετικά

- Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης
- Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης
- Μέγιστο και ελάχιστο φορτίο υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής
- Ρυθμός μεταβολής παραγωγής υπό Αυτόματη Ρύθμιση Παραγωγής σε MW/min
- Μέγιστη Τριτεύουσα μη στρεφόμενη εφεδρεία
- Λεπτομέρειες ισχύος εφεδρείας της γεννήτριας σε διαφορετικές λειτουργικές συνθήκες, όπως σύνθετος έλεγχος παραγόμενης ισχύος, έλεγχος στροβίλου, ανακυκλοφορία, βασικό φορτίο.
- Τυχόν διαθέσιμη εφεδρεία όταν η μονάδα είναι χωρίς φορτίο.

6. Για τις γεννήτριες απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:
    - Σύγχρονη επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα σε % της ονομαστικής
    - Μεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα (κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
    - Μεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα (μη κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
    - Υπομεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέος άξονα (μη κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
    - Σύγχρονη επαγωγική αντίδραση εγκάρσιου άξονα σε % της ονομαστικής
    - Μεταβατική επαγωγική αντίδραση εγκάρσιου άξονα (μη κορεσμένη τιμή) σε % της ονομαστικής
    - Σύγχρονη επαγωγική αντίδραση αρνητικής ακολουθίας σε % της ονομαστικής
    - Επαγωγική αντίδραση μηδενικής ακολουθίας σε % της ονομαστικής
    - Σταθερά αδρανείας στροβίλου γεννήτριας για ολόκληρη τη στρεφόμενη μάζα σε MW s/MVA
    - Αντίσταση στάτη (Ra) σε % της ονομαστικής
    - Επαγωγική αντίδραση σκεδάσεως στάτη σε % της ονομαστικής
    - Επαγωγική αντίδραση Potier σε % της ονομαστικής
    - Μεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος ευθέος άξονα (Tdo΄) σε sec
    - Υπομεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος ευθέος άξονα (Tdo΄΄) σε sec
    - Μεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος εγκάρσιου άξονα (Tqo΄) σε sec

- Υπομεταβατική χρονική σταθερά ανοιχτού κυκλώματος εγκάρσιου ά-ξονα (Tqo΄΄) σε sec
- Μεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως ευθέος άξονα (Td΄) σε sec
- Υπομεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως ευθέος άξονα (Td΄΄) σε sec
- Μεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως εγκάρσιου άξονα (Tq΄) σε sec
- Υπομεταβατική χρονική σταθερά βραχυκυκλώσεως εγκάρσιου άξονα (Tq΄΄) σε sec.

7. Για το σύστημα διέγερσης και αυτόματης ρύθμισης τάσεως απαιτείται να παρέχονται στοιχεία σχετικά με τις ακόλουθες παραμέτρους και να παραδίδεται διάγραμμα βαθμίδων στο επίπεδο της συχνότητας (Laplace) σύμφωνα με τα διεθνή πρότυπα της IEEE για τα μοντέλα διέγερσης και αυτόματης ρύθμισης τάσεως, ή όπως αλλιώς συμφωνείται με τον Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε να καθορίζονται όλες οι χρονικές σταθερές και τα κέρδη της συνάρτησης μεταφοράς από τον αντισταθμιστή ή την τερματική τάση της γεννήτριας και το ρεύμα πεδίου ως την τάση του πεδίου διέγερσης της γεννήτριας, ως εξής:

- Διεγέρτρια
    - Κατασκευαστής / Εμπορικός Τύπος
    - Τύπος συστήματος διέγερσης (στατό / στρεφόμενο με DC διεγέρτρια / στρεφόμενο με AC διεγέρτρια και στρεφόμενη ανόρθωση / στρεφόμενο με AC διεγέρτρια και στατή ανόρθωση)
    - Ονομαστικό ρεύμα πεδίου (A), Ονομαστική τάση πεδίου (V)
    - Ρεύμα πεδίου ανοικτοκύκλωσης (No load field current) A)
    - Ρεύμα πεδίου γραμμής διακένου (Air gap field current) (A)
    - Αντίσταση τυλίγματος πεδίου (Ω)
    - Κορεσμός στο 75% της τάσης οροφής της διεγέρτριας (για στρεφόμενη διεγέρτρια)
    - Κορεσμός στην τάση οροφής της διεγέρτριας (για στρεφόμενη διεγέρτρια)
    - Μέγιστη και Ελάχιστη Τάση Οροφής διεγέρτριας (αμ)
    - Χρονική σταθερά διεγέρτριας (sec)
    - Κέρδος διεγέρτριας (αμ)
- Αυτόματος Ρυθμιστής Τάσεως
    - Κατασκευαστής / Εμπορικός Τύπος
    - Σημείο μέτρησης ελεγχόμενης τάσεως (ακροδέκτες γεννήτριας / μέτρηση με αντιστάθμιση – Αντίσταση αντισταθμιστή RC+jXC)
    - Σταθερά χρόνου φίλτρου μετρήσεως (Tr) σε sec

- Σταθερά χρόνου προπορείας συστήματος διέγερσης (Tc) σε sec
- Σταθερά χρόνου υστέρησης ή επιπορείας συστήματος διέγερσης (Tb) σε sec
- Κέρδος ρυθμιστή συστήματος διέγερσης (Ka) (αμ)
- Χρονική σταθερά καθυστέρησης ρυθμιστή συστήματος διέγερσης (Ta) σε sec
- Μέγιστη και Ελάχιστη τιμή εξόδου ρυθμιστή συστήματος διέγερσης Vmin,Vmax (αμ)
- Συντελεστής ρύθμισης συστήματος διέγερσης (Kc) (αμ)
- Κέρδος βρόγχου σταθεροποίησης συστήματος διέγερσης (Kf) (αμ)
- Σταθερά χρόνου βρόγχου σταθεροποίησης συστήματος διέγερσης (Tf) σε sec.

8. Για το σύστημα ρυθμιστή στροφών απαιτείται να παρέχεται διάγραμμα βαθμίδων ελέγχου στο επίπεδο της συχνότητας (επίπεδο Laplace) σύμφωνα με τυποποιημένα διαγράμματα για κινητήριες μηχανές θερμικών και υδροηλεκτρικών μονάδων, ή όπως αλλιώς συμφωνείται με τον Διαχειριστή του Συστήματος, ώστε να καθορίζονται πλήρως όλες οι χρονικές σταθερές και τα κέρδη και να εξηγείται η συνάρτηση μεταφοράς του ρυθμιστή στροφών σε σχέση με τις μεταβολές της συχνότητας και τις λειτουργικές συνθήκες.
9. Για τις διατάξεις ελέγχου, στις οποίες περιλαμβάνονται και οι σταθεροποιητές Συστήματος και ηλεκτρονόμοι προστασίας, απαιτείται να παρέχεται τυχόν αναγκαίο επιπλέον διάγραμμα ελέγχου στο επίπεδο της συχνότητας (επίπεδο Laplace) για διακεκριμένες συσκευές ελέγχου ή ειδικούς ηλεκτρονόμους προστασίας της μονάδας παραγωγής, οι οποίοι ενεργούν αυτόματα στις χαρακτηριστικές λειτουργίας της μονάδας μέσα σε 30 sec μετά από μία διαταραχή του συστήματος και έχουν ελάχιστη χρονική σταθερά τουλάχιστον 0,02 sec.
10. Για τις υδροηλεκτρικές μονάδες απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

Α) Χωρητικότητα δεξαμενής σε όγκο (m^3) και σε ενέργεια (MWh)

Β) Ειδική κατανάλωση σε MWh/m^3

Γ) Άνω και κάτω όριο διαχείρισης στάθμης

Δ) Διάγραμμα μεταβολής στάθμης ανά παραγόμενη MWh για διαφορετικά επίπεδα στάθμης

Ε) Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα σε (m).

Η ανώτατη στάθμη ασφαλείας ταμιευτήρα ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα καθορίζεται από τη ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος, που λαμβάνει υπόψη τα στοιχεία τεχνικής τεκμηρίωσης που υποβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

11. Για τις αντλητικές μονάδες απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

A) Χωρητικότητα κατάντη δεξαμενής σε MWh (αντλητικά)

B) Μέγιστη αντλητική ικανότητα σε MW

Γ) Ελάχιστη αντλητική ικανότητα σε MW

Δ) Απόδοση (λόγος παραγωγής / άντλησης) σε %

12. Για τις ανεμογεννήτριες και μέσα διέγερσης ασύγχρονων γεννητριών πρέπει να παρέχονται τα ακόλουθα στοιχεία ως εξής:

A) Να δηλώνεται αν οι στρόβιλοι είναι σταθερών ή μεταβλητών στροφών.

B) Να δίδονται κατασκευαστικές λεπτομέρειες για τις ηλεκτρικές χαρακτηριστικές και τις λειτουργικές επιδόσεις με ειδική αναφορά στις τιμές κυκλικών (Flicker) και αρμονικών.

Γ) Να δίδονται λεπτομέρειες του προβλεπόμενου λειτουργικού σχήματος παραγωγής, δηλαδή συνεχές, εποχιακό ή άλλο.

Δ) Να καταγράφεται το αναμενόμενο μέγιστο επίπεδο καθαρής ισχύος σε MW για κάθε ημερολογιακό μήνα και η τυπική ημερήσια διακύμανση της παραγωγής κατά τη διάρκεια του μήνα της μέγιστης καθαρής ισχύος.

E) Να δίδονται λεπτομέρειες των αναμενόμενων απότομων ή συχνών μεταβολών στην έξοδο, περιλαμβάνοντας το πλάτος, μέγιστο βαθμό αναμενόμενης μεταβολής, συχνότητα και διάρκεια.

13. Ειδικά για τα μέσα διέγερσης ασύγχρονων γεννητριών, παρέχονται και τα εξής στοιχεία:

A) ο τρόπος επιτάχυνσης της γεννήτριας ως τη σύγχρονη ταχύτητα

B) το μέγεθος ρεύματος παρεμβολής (σύνδεσης) / εκκίνησης σε Amps

Γ) η διάρκεια ρεύματος παρεμβολής / εκκίνησης σε ms

Δ) η συχνότητα εκκίνησης / παραλληλισμού σε Hz

E) ο συντελεστής φορτίου κατά την εκκίνηση

ΣΤ) η ζήτηση αέργου ισχύος σε μηδενική παραγωγή («κενό φορτίο») σε kvar

Z) λεπτομέρειες αντιστάθμισης αέργου ισχύος η οποία θα εγκατασταθεί

14. Για τους μετασχηματιστές κάθε γεννήτριας απαιτείται να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

A) Αριθμός τυλιγμάτων

B) Διανυσματικό διάγραμμα

Γ) Ονομαστικό ρεύμα κάθε τυλίγματος σε Amps

Δ) Ονομαστική ισχύς μετασχηματιστή σε MVATrans

E) Ονομαστική τιμή χαμηλής τάσης μετασχηματιστή σε kV

ΣΤ) Ονομαστική τιμή υψηλής τάσης μετασχηματιστή σε kV

Z) Τύλιγμα μεταβλητής λήψης

Η) Λόγος μετασχηματισμού σε όλες τις λήψεις του μετασχηματιστή

Θ) Επαγωγική αντίδραση μετασχηματιστή σε όλες τις λήψεις σε % της ονομαστικής MVATrans

Ι) Επαγωγική αντίδραση μηδενικής ακολουθίας μετασχηματιστή σε ονομαστική λήψη (Z0) σε Ohm

ΙΑ) Διάταξη γείωσης περιλαμβάνοντας την αντίσταση και επαγωγική αντίδραση γείωσης

ΙΒ) Κατασκευή πυρήνα (αριθμός ελιγμάτων, τύπος κελύφους ή πυρήνα)

ΙΓ) Γραφική παράσταση της Χαρακτηριστικής ανοιχτού κυκλώματος

15. Τα παρεχόμενα στοιχεία πρόβλεψης από τους κατόχους άδειας παραγωγής περιλαμβάνουν τα εξής:

Α) Απαιτήσεις αναμενόμενης συντήρησης ημέρες / έτος

Β) Προβλεπόμενη διαθεσιμότητα για το διάστημα που η μονάδα δεν είναι σε συντήρηση με ανάλυση σε χρόνο με πλήρη ή μερική διαθεσιμότητα και με ανάλυση των αιτίων της μειωμένης διαθεσιμότητας, όπως ιδίως φτωχά καύσιμα, απώλεια μύλου, απώλεια καυστήρων και περιορισμοί ροής νερού.

Γ) Όρια παραγωγής ενέργειας, ημερήσια, εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια σε GWh.

Δ) Μηνιαία αναμενόμενη παραγωγή από υδροηλεκτρικά σε GWh για καθένα μήνα.

Ε) Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα σε (m).

Η ανώτατη στάθμη ασφαλείας ταμιευτήρα ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα καθορίζεται από τη ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος, που λαμβάνει υπόψη τα στοιχεία τεχνικής τεκμηρίωσης που υποβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

Άρθρο 263
Στοιχεία ζήτησης

1. Κάθε Πελάτης συνδεόμενος στο Σύστημα και ο Διαχειριστής του Δικτύου υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος στοιχεία τα οποία απαιτούνται για το σχεδιασμό, την κατασκευή και τη λειτουργία της σύνδεσής του. Επίσης, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος μέχρι την 31η Μαΐου κάθε έτους, πρόβλεψη για τα επόμενα πέντε (5) έτη της ζήτησης για κάθε σημείο σύνδεσής τους, συμπληρώνοντας σχετικό πίνακα τον οποίο διαμορφώνει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

2. Οι συνδεόμενοι στο Σύστημα Πελάτες υποβάλλουν τα εξής στοιχεία:

Α) Το μέγεθος ισχύος που θα αποτελέσει την καταχωρημένη ισχύ σύνδεσης σε MW.

Β) Μονογραμμικό διάγραμμα των εγκαταστάσεων του Χρήστη στο επίπεδο λεπτομέρειας που συμφωνείται με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Γ) Ηλεκτρικά χαρακτηριστικά όλων των κυκλωμάτων 150kV και 400kV και του εξοπλισμού (R, X, B, R0, X0, B0), όρια λειτουργίας και υπερφόρτισης.

Δ) Συμβολή από τις εγκαταστάσεις του Χρήστη προς τη πλευρά του Συστήματος σε τριφασικό βραχυκύκλωμα στο σημείο σύνδεσης.

Ε) Λεπτομέρειες σύνδεσης όλων των μετασχηματιστών, πυκνωτών, πηνίων και άλλων σημαντικών στοιχείων εξοπλισμού.

ΣΤ) Ηλεκτρικά χαρακτηριστικά όλων των κυκλωμάτων και εξοπλισμού 150kV και σε επίπεδα τάσεως κατώτερα των 150 kV που μπορεί να σχηματίσουν κλειστό βρόχο μεταξύ δύο σημείων συνδέσεως στο Σύστημα.

Ζ) Πληροφορίες για ενδεχόμενες εναλλακτικές πηγές εφεδρικής τροφοδοσίας και την ισχύ εφεδρικής τροφοδοσίας σε MW.

3. Για κάθε φορτίο που μπορεί να μεταβάλλεται περισσότερο από 5 MVA στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα παρέχονται οι ακόλουθες πληροφορίες:

Α) Ρυθμός μεταβολής της ενεργού και της άεργης ισχύος, σε αύξηση και σε μείωση (kW/sκαι kvar/s αντιστοίχως).

Β) Το ελάχιστο επαναλαμβανόμενο χρονικό διάστημα μεταξύ διακυμάνσεων της ενεργού και της αέργου ισχύος ζήτησης (σε δευτερόλεπτα).

Γ) Το μέγεθος της μεγαλύτερης βηματικής μεταβολής σε ενεργό και άεργο ισχύ ζήτησης (kW και kvar αντιστοίχως).

4. Περιγραφή φορτίων που ενδεχομένως προκαλούν εισαγωγή αρμονικών στο Σύστημα ή άλλη σημαντική παρενόχληση στη λειτουργία του.

5. Στοιχεία σχετικά με μετασχηματιστές σύνδεσης με το Σύστημα ως εξής:

Α) Πλήθος τυλιγμάτων

Β) Διάνυσμα φάσεων

Γ) Ονομαστικό ρεύμα κάθε τυλίγματος σε Α

Δ) Ονομαστική ισχύς μετασχηματιστή σε MVATrans

Ε) Ονομαστική τάση πλευράς ΜΤ σε kV

ΣΤ) Ονομαστική τάση πλευράς ΥΤ σε kV

Ζ) Τύλιγμα που έχει τον μεταγωγέα

Η) Σχέση μετασχηματισμού σε κάθε βήμα του μεταγωγέα

Θ) Σύνθετη αντίσταση μετασχηματιστή (αντίσταση R και αντίδραση X) σε κάθε βήμα (R+jX) σε % του ονομαστικού MVATrans

Ι) Σε μετασχηματιστές με 3 τυλίγματα και εφόσον υπάρχουν εξωτερικές συνδέσεις και στα 3 τυλίγματα, σύνθετη αντίσταση (αντίσταση R και αντίδραση X)

μεταξύ κάθε ζεύγους τυλιγμάτων, μετρούμενο με το τρίτο τύλιγμα ανοικτοκυκλωμένο (ZHV:LV1, ZHV:LV2, ZHV:LV3) σε % επί του ονομαστικού MVATrans

ΙΑ) Σε μετασχηματιστές με μηδενική σύνθετη αντίσταση στο ονομαστικό βήμα:

(1) η σύνθετη αντίσταση (ZHT0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών υψηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες χαμηλής τάσης ανοιχτοκυκλωμένους, σε Ohm.

(2) η σύνθετη αντίσταση (ZHL0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών υψηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες χαμηλής τάσης βραχυκυκλωμένους στον ουδέτερο, σε Ohm.

(3) η σύνθετη αντίσταση (ZLT0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών χαμηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες υψηλής τάσης ανοιχτοκυκλωμένους, σε Ohm.

(4) η σύνθετη αντίσταση (ZLH0) της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών χαμηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και του ουδέτερου, με τους ακροδέκτες υψηλής τάσης βραχυκυκλωμένους στον ουδέτερο, σε Ohm.

(5) η σύνθετη αντίσταση (ZL0) διαρροής της μηδενικής ακολουθίας μεταξύ των ακροδεκτών υψηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων) και των ακροδεκτών χαμηλής τάσης (βραχυκυκλωμένων), με το τύλιγμα τριγώνου κλειστό, σε Ohm.

ΙΒ) Διάταξη γείωσης που να περιλαμβάνει την αντίσταση και επαγωγική αντίδραση γείωσης του ουδέτερου στην πλευρά χαμηλής τάσης

ΙΓ) Κατασκευή του πυρήνα (αριθμός ελιγμάτων, τύπος κελύφους ή πυρήνα).

ΙΔ) Γραφική παράσταση της χαρακτηριστικής ανοιχτού κυκλώματος.

6. Για κάθε πυκνωτή ή πηνίο ισχύος μεγαλύτερης του 1 Mvar συνδεμένου ή ικανού να συνδεθεί στις εγκαταστάσεις του Χρήστη, πρέπει να παρέχονται τα εξής στοιχεία:

Α) Ονομαστική ισχύς σε Mvar.

Β) Αντίσταση, αντίδραση, χωρητική αγωγιμότητα όλων των τμημάτων της συστοιχίας πυκνωτών ή πηνίων.

Γ) Εάν είναι ενός βήματος ή πολλαπλών βημάτων.

Δ) Εφόσον είναι πολλαπλών βημάτων, λεπτομέρειες ελέγχου (χειροκίνητος ή όχι, συγκεκριμένες ώρες για τον χειρισμό, φορτίο, τάση).

Ε) Εάν χρησιμοποιείται αυτόματος έλεγχος, λεπτομέρειες ρυθμίσεων.

ΤΜΗΜΑ Χ

ΜΕΤΡΗΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 56

ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο 264

Γενικές προδιαγραφές μετρητικών διατάξεων

1. Ως μετρητική διάταξη Καταχωρημένου Μετρητή νοείται ένα σύνολο εξοπλισμού, που περιλαμβάνει μετρητή, εξοπλισμό καταγραφής, εξοπλισμό διαβίβασης δεδομένων και μετασχηματιστές οργάνων και αφορά κύριους μετρητές και μετρητές επαλήθευσης.

2. Οι τεχνικές προδιαγραφές και απαιτήσεις των μετρητικών διατάξεων καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν κοινοποίησης σχεδίου τους στην Επιτροπή της Ευρωπαϊκής Ένωσης τηρουμένων των υποχρεώσεων και διαδικασιών των διατάξεων του Προεδρικού Διατάγματος 39/2001 (ΦΕΚ Α’ 28/20.02.2001), με το οποίο ενσωματώθηκε η Οδηγία 1998/34/ΕΚ (ΕΕ L204/37 της 21.07.1998) και η Οδηγία 1998/48/ΕΚ (ΕΕ L217/1998 της 05.08.1998).

Άρθρο 265

Σημείο Μέτρησης

1. Το οριζόμενο σημείο μέτρησης βρίσκεται από την πλευρά του σημείου σύνδεσης του Χρήστη είτε με το Δίκτυο ή με το Σύστημα κατά περίπτωση, όπως προβλέπεται στην εκάστοτε σύμβαση σύνδεσης.

2. Έπειτα από έγκριση του Διαχειριστή του Συστήματος είναι δυνατόν το πραγματικό σημείο μέτρησης να διαφέρει από το οριζόμενο σημείο μέτρησης.

3. Όταν το πραγματικό και το οριζόμενο σημείο μέτρησης διαφέρουν, τυχόν απώλειες των μετασχηματιστών ισχύος και των γραμμών διορθώνονται, ώστε να πληρείται η συνολική απαιτούμενη ακρίβεια στο οριζόμενο σημείο μέτρησης. Η διόρθωση μπορεί να εφαρμόζεται τοπικά εντός της μετρητικής διάταξης ή εξ αποστάσεως.

Άρθρο 266

Γενικές υποχρεώσεις Χρηστών

1. Κάθε Χρήστης οφείλει να επιτρέπει στον Διαχειριστή του Συστήματος, και ιδίως στους υπαλλήλους, στους εκπροσώπους και στους υπεργολάβους του Διαχειριστή του Συστήματος την πρόσβαση σε κάθε τμήμα των εγκαταστάσεών του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο. Ως δικαίωμα πρόσβασης νοείται ειδικότερα η είσοδος, η διέλευση και η παραμονή στις εγκαταστάσεις του Χρήστη, καθώς και η εγκατάσταση και χρήση οχημάτων, μηχανημάτων ή άλλου εξοπλισμού στους χώρους των εγκαταστάσεων του Χρήστη, που απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο.

2. Κάθε Χρήστης φροντίζει για τη σύναψη και την τήρηση των συμφωνιών και των προβλέψεων που διευκολύνουν την άσκηση του δικαιώματος πρόσβασης, καθώς και την επανεξέτασή τους.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να έχει πρόσβαση σε όλες τις πληροφορίες που αφορούν τις μετρητικές διατάξεις, τις οποίες θεωρεί αναγκαίες για τη διασφάλιση της καλής λειτουργίας του συστήματος εκκαθάρισης και την εφαρμογή του παρόντος Κεφαλαίου.

4. Κάθε αλλαγή που αφορά ορισμένο μετρητή ή το Χρήστη στο όνομα του οποίου έχει καταχωρηθεί ο μετρητής γνωστοποιείται άμεσα στον Διαχειριστή του Συστήματος.

ΤΜΗΜΑ XI

ΣΥΝΔΕΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΧΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 57

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

Άρθρο 267

Σύμβαση Σύνδεσης

1. Οι ελάχιστες τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές, που πρέπει να πληρούνται για την αξιόπιστη και ασφαλή λειτουργία του Συστήματος προς όφελος των Χρηστών, καθώς και των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων τους που συνδέονται με το Σύστημα, καθορίζονται με τους όρους της σύμβασης σύνδεσης στο Σύστημα, σε εφαρμογή και των οριζομένων κατά το ΚΕΦΑΛΑΙΟ 52 του παρόντος Κώδικα.

2. Οι όροι της σύμβασης σύνδεσης ορίζουν τις ελάχιστες προδιαγραφές σχετικά με:

   Α) Τη μέθοδο σύνδεσης στο Σύστημα και τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του Συστήματος στο σημείο σύνδεσης

   Β) Το είδος των σημάτων και ενδείξεων που είναι απαραίτητο να παρέχονται στον Διαχειριστή του Συστήματος από κάθε Χρήστη και

   Γ) Τις απαιτήσεις ορολογίας και ονοματολογίας που χρησιμοποιούνται για το σύνολο των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων που συνδέονται με το Σύστημα.

   Δ) Στην περίπτωση σύνδεσης θερμικής ή υδροηλεκτρικής μονάδας παραγωγής, τα ειδικά χαρακτηριστικά σχεδιασμού και απόδοσης της Μονάδας, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο Άρθρο 241 του παρόντος Κώδικα.

3. Οι συμβάσεις σύνδεσης που συνάπτονται μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και ορισμένου Χρήστη περιλαμβάνουν περαιτέρω και κάθε ειδική λεπτομέρεια σχετικά με τη σύνδεση στο Σύστημα, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 268

Διαδικασία σύνδεσης Χρηστών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο ώστε να διασφαλίζεται η άμεση και απρόσκοπτη νέα σύνδεση με το Σύστημα και χρήση αυτού από Χρήστη, σύμφωνα με το Κοινοτικό Δίκαιο. Για το σκοπό αυτό, οφείλει να προτείνει στον Χρήστη προσφορά σύνδεσης με σκοπό τη σύναψη ή την τροποποίηση μίας

σύμβασης σύνδεσης. Κατά τη μελέτη σύνδεσης Χρήστη επιλέγεται κάθε φορά ο οικονομικά πλέον σύμφορος και τεχνικά αποδεκτός, σύμφωνα με το κριτήριο αξιοπιστίας «Ν-1» και τις απαιτήσεις του παρόντος Κώδικα, τρόπος σύνδεσης με το υπάρχον Σύστημα.

2. Οι Χρήστες που προτείνουν μία νέα θέση σύνδεσης ή τροποποίηση μίας υπάρχουσας θέσης σύνδεσης υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος γραπτή αίτηση για προσφορά σύνδεσης, συμπληρώνοντας τυποποιημένο έντυπο, η οποία περιλαμβάνει:

   Α) Περιγραφή της σύνδεσης ή της τροποποίησης του ήδη συνδεδεμένου με το Σύστημα εξοπλισμού του Χρήστη που επιδιώκεται (έργο ανάπτυξης Χρήστη).

   Β) Τα στοιχεία που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55 του παρόντος Κώδικα.

   Γ) Την επιθυμητή ημερομηνία σύνδεσης και ημερομηνία λειτουργίας του προτεινόμενου έργου ανάπτυξης Χρήστη.

3. Τα δεδομένα που παρέχονται με την αίτηση ή συνυποβάλλονται με αυτήν για την υποστήριξή της αποτελούν τα προκαταρκτικά δεδομένα σχεδιασμού έργου μέχρι ο Χρήστης να αποδεχθεί πλήρως την προσφορά σύνδεσης του Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εξετάζει την αίτηση εντός προθεσμίας εξήντα (60) ημερών. Εάν ο Διαχειριστής του Συστήματος θεωρεί τη σύνδεση σύνθετη, εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου (8) του παρόντος άρθρου και η προθεσμία εξέτασης της αίτησης παρατείνεται, εάν συντρέχουν ειδικοί λόγοι. Ο Χρήστης δικαιούται να προσφύγει στη ΡΑΕ, εάν θεωρεί ότι ο χρόνος επεξεργασίας της αίτησής του παρατείνεται αδικαιολόγητα. Η ΡΑΕ στην περίπτωση αυτή προσδιορίζει την προθεσμία για την παροχή προσφοράς σύνδεσης, μετά από εκτίμηση των στοιχείων που παρέχονται από το Χρήστη και τον Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Η προσφορά σύνδεσης του Διαχειριστή του Συστήματος περιλαμβάνει απαραιτήτως τα εξής:

   Α) Λεπτομερή στοιχεία για τον τρόπο υλοποίησης της σύνδεσης, και ιδίως λεπτομερή περιγραφή του εξοπλισμού που χρησιμοποιείται στη σύνδεση.

   Β) Περιγραφή τυχόν τροποποιήσεων, που βαρύνουν τον αιτούντα.

   Γ) Υπόδειξη της ημερομηνίας σύνδεσης και της ημερομηνίας λειτουργίας.

   Δ) Εκτίμηση των δαπανών που συνεπάγεται η σύνδεση. Οι γενικοί όροι που ισχύουν για τις χρεώσεις σύνδεσης εγκαταστάσεων Χρηστών στο Σύστημα, ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων αυτών και, στις περιπτώσεις που εφαρμόζεται, το μοναδιαίο προϋπολογιστικό κόστος για κάθε είδος δαπάνης, καθορίζονται κατά τις διατάξεις του Κανονισμού Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος.

   Ε) Το χρόνο ισχύος της προσφοράς σύνδεσης.

6. Ο αιτών αποδέχεται ή απορρίπτει την προσφορά σύνδεσης εντός της χρονικής προθεσμίας που καθορίζεται σε αυτή. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας αυτής η

προσφορά σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως. Ο Χρήστης δικαιούται να προσφύγει στη ΡΑΕ, εάν διαφωνεί με την προσφορά σύνδεσης. Η ΡΑΕ στην περίπτωση αυτή αποφασίζει σχετικά, μετά από εκτίμηση των στοιχείων, που παρέχονται από το Χρήστη και τον Διαχειριστή του Συστήματος.

7. Σύμφωνα με την αποδεκτή προσφορά σύνδεσης υπογράφεται σύμβαση σύνδεσης, σύμφωνα με την οποία τα συμβαλλόμενα μέρη δεσμεύονται για την εκτέλεση των εργασιών ανάπτυξης του Συστήματος που συμφωνήθηκαν. Εντός προθεσμίας τουλάχιστον εξήντα (60) εργάσιμων ημερών από την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης, ο Χρήστης οφείλει να παράσχει τα δεδομένα που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55 του παρόντος Κώδικα και που αφορούν το έργο που πρόκειται να εκτελεστεί. Τα δεδομένα αυτά αποτελούν τα συμφωνημένα δεδομένα σχεδιασμού έργου.

8. Ανάλογα με το μέγεθος και την πολυπλοκότητα της αναγκαίας επέκτασης ή ανάπτυξης του Συστήματος, που εξαρτάται από τη φύση, τη θέση και το χρόνο του προτεινόμενου έργου ανάπτυξης Χρήστη, ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται κατά περίπτωση να εκπονεί πιο εκτεταμένες μελέτες για την πληρέστερη αξιολόγηση των επιπτώσεων του προτεινόμενου έργου στο Σύστημα. Με την προσφορά σύνδεσης ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί κατά την εύλογη κρίση του να υποδείξει τα θέματα που απαιτούν λεπτομερέστερη ανάλυση. Πριν από την εκπόνηση πρόσθετων μελετών, ο Χρήστης οφείλει να δηλώνει εάν συμφωνεί με την εκπόνησή τους από τον Διαχειριστή του Συστήματος και να αποδεχθεί το ενδεχόμενο υποβολής αναθεωρημένης προσφοράς σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκπονεί τις ανωτέρω μελέτες είτε ο ίδιος ή τις αναθέτει σε έμπειρο σύμβουλο. Σε κάθε περίπτωση ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να απαιτήσει από τον Χρήστη την καταβολή των δαπανών που προκύπτουν για την εκπόνηση των μελετων αυτών.

9. Για την εκπόνηση των μελετών, που προβλέπονται στην προηγούμενη παράγραφο, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να απαιτεί από το Χρήστη την υποβολή των δεδομένων, που αιτιολογημένα θεωρούνται αναγκαία και τα οποία καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 55 του παρόντος Κώδικα ακόμη και πριν από την πάροδο της προθεσμίας που καθορίζεται στην παράγραφο (7) του παρόντος άρθρου. Τα δεδομένα αυτά θεωρούνται προκαταρκτικά δεδομένα σχεδιασμού έργου.

10. Κατά το σχεδιασμό του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να απαιτήσει αιτιολογημένα από έναν ή περισσότερους Χρήστες να τροποποιήσουν τις εγκαταστάσεις τους ή να εγκαταστήσουν νέο εξοπλισμό. Εάν ο Χρήστης διαφωνεί με την απαίτηση του Διαχειριστή έχει το δικαίωμα να προσφύγει στη ΡΑΕ.

11. Για κάθε έργο επέκτασης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου, του οποίου η ένταξη στο ΔΠΑ έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 230 του παρόντος, υπογράφεται Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος, του Διαχειριστή του Δικτύου και του Κυρίου του Δικτύου χωρίς να απαιτείται η χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης. Στη Σύμβαση Σύνδεσης καθορίζονται κατ’ ελάχιστο τα εξής:

α) Η αναλυτική περιγραφή των περιλαμβανομένων έργων, η κυριότητα τους και τα όρια ευθύνης των δύο Διαχειριστών (κτίρια ελέγχου, περιφράξεις, φωτισμός δρόμοι πρόσβασης, αρμοδιότητα χειρισμών κά.).

β) Ο επιμερισμός των ευθυνών χρηματοδότησης και υλοποίησης των έργων μεταξύ των συμβαλλόμενων.

γ) Το χρονοδιάγραμμα κατασκευής και θέσης σε λειτουργία του έργου.

δ) Τα γήπεδα και οι κτιριακές εγκαταστάσεις στα οποία θα εγκατασταθεί ο αντίστοιχος εξοπλισμός, ο τρόπος απόκτησης τους και η κυριότητα τους.

ε) Οι απαλλοτριώσεις οι οποίες είναι πιθανό να απαιτούνται και ο συμβαλλόμενος ο οποίος αναλαμβάνει αυτές.

στ) Η διαδικασία, το χρονοδιάγραμμα, και το αντίτιμο για τη μεταβίβαση (και το διαχωρισμό ή την κατάτμηση του γηπέδου, εάν απαιτείται) στον Διαχειριστή του Συστήματος του γηπέδου εντός του οποίου αναπτύσσονται τα έργα επέκτασης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου.

Άρθρο 269
Τεχνικές Προδιαγραφές

1. Για την ανέγερση Υποσταθμού Μεταφοράς και για την εγκατάσταση κάθε άλλου αναγκαίου εξοπλισμού για τη σύνδεση των εγκαταστάσεων κάθε Χρήστη με το Σύστημα, ο Χρήστης οφείλει να διαθέτει περιφραγμένη έκταση, όπως προβλέπεται στη σύμβαση σύνδεσης, ακριβώς παρακείμενη στις εγκαταστάσεις του ή σε άλλο σημείο αποδεκτό από τον Διαχειριστή του Συστήματος.
2. Η σύνδεση στο Σύστημα πρέπει να πληροί τις ελάχιστες προδιαγραφές που καθορίζονται στο παρόν Τμήμα, και στο 0. Η μέθοδος σύνδεσης που εφαρμόζεται μπορεί να πληροί προδιαγραφές αυστηρότερες από τις ανωτέρω, εφόσον υπάρχει σχετική συμφωνία μεταξύ του Χρήστη και του Διαχειριστή του Συστήματος.
3. Οι εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα κάθε Χρήστη που αφορούν τη σύνδεσή του με το Σύστημα πρέπει να πληρούν τις σχετικές ευρωπαϊκές προδιαγραφές όπως αυτές έχουν υιοθετηθεί από τον ΕΛΟΤ ή ισχύουν ως εθνικά πρότυπα, ή εάν δεν υπάρχουν τέτοιες, τις προδιαγραφές που εφαρμόζονται κατά κανόνα εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης, και οι οποίες ισχύουν κατά την έναρξη εφαρμογής της σύμβασης σύνδεσης.
4. Εάν κατά την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος, για να διασφαλιστεί η ασφαλής και συντονισμένη λειτουργία των εγκαταστάσεων και των μηχανημάτων κάποιου Χρήστη με το Σύστημα, απαιτείται η εφαρμογή συμπληρωματικών όρων ή προδιαγραφών, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει σχετικά τον Χρήστη. Ο Χρήστης οφείλει να συμμορφώνεται με τις συμπληρωματικές απαιτήσεις του Διαχειριστή, και έχει το δικαίωμα να ζητά από τον Διαχειριστή του Συστήματος την προσκόμιση στοιχείων που να αποδεικνύουν την ανάγκη εφαρμογής των συμπληρωματικών όρων και προδιαγραφών.

5. Ο Χρήστης μπορεί να προτείνει στον Διαχειριστή του Συστήματος την τροποποίηση συμπληρωματικών όρων ή προδιαγραφών. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφασίζει σχετικά ύστερα από έγκριση της ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 58

ΕΡΓΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΧΡΗΣΤΩΝ

Άρθρο 270

Ειδικοί όροι σύνδεσης

1. Τα όρια μεταξύ Συστήματος και συνδεόμενων σε αυτό εγκαταστάσεων Παραγωγών, Πελατών και του Δικτύου καθορίζονται ως εξής:

α) Το όριο σε υποσταθμούς ή ΚΥΤ καθορίζεται από τον διακόπτη που βρίσκεται στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή ισχύος της συνδεόμενης εγκατάστασης. Ο εν λόγω διακόπτης αποτελεί τμήμα της συνδεόμενης εγκατάστασης, με εξαίρεση τις περιπτώσεις μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αναφέρονται στην παράγραφο (β) κατωτέρω. Οι μετασχηματιστές τάσης και έντασης για την εκκαθάριση της ενέργειας εγκαθίστανται μεταξύ των αποζευκτών ζυγών και του διακόπτη που βρίσκεται στην πλευρά υψηλής τάσης του μετασχηματιστή ισχύος και αποτελούν μέρος του Συστήματος. Εξαίρεση αποτελούν οι ακόλουθες περιπτώσεις:

αα) Η πύλη μετασχηματιστή αποτελεί συγκρότημα συνεπτυγμένου τύπου (compact circuit -breaker), οπότε αυτή αποτελεί μέρος της συνδεόμενης εγκατάστασης με τις εξής δύο προϋποθέσεις:

αα-1) Εγκατάσταση αποζεύκτη προς την πλευρά του Συστήματος

αα-2) Εγκατάσταση εξωτερικών μετασχηματιστών τάσης και έντασης για την εκκαθάριση της ενέργειας, οι οποίοι αποτελούν μέρος του Συστήματος, εφόσον αυτό είναι τεχνικά εφικτό. Σε διαφορετική περίπτωση, οι μετασχηματιστές τάσης και έντασης του συγκροτήματος συνεπτυγμένου τύπου, το οποίο αποτελεί μέρος της συνδεόμενης εγκατάστασης, χρησιμοποιούνται για την εκκαθάριση της ενέργειας και ο χρήστης της συνδεόμενης εγκατάστασης έχει για τους μετασχηματιστές αυτούς τις σχετικές ευθύνες σύμφωνα με το άρθρο 128 του παρόντος και ιδίως για τη διακρίβωση τους με δαπάνες του, παρουσία εκπροσώπων του Διαχειριστή του Συστήματος, όποτε αυτή ζητηθεί.

ββ) Η πύλη μετασχηματιστή υλοποιείται ως πύλη με μόνωση αερίου, υπαίθρια ή στεγασμένη, οπότε αυτή αποτελεί μέρος της συνδεόμενης εγκατάστασης με την προϋπόθεση εγκατάστασης εξωτερικών μετασχηματιστών τάσης και έντασης για την εκκαθάριση της ενέργειας, οι οποίοι αποτελούν μέρος του Συστήματος, εφόσον αυτό είναι τεχνικά εφικτό. Σε διαφορετική περίπτωση, οι μετασχηματιστές τάσης και έντασης της πύλης με μόνωση αερίου, η οποία αποτελεί μέρος της συνδεόμενης εγκατάστασης, χρησιμοποιούνται για την εκκαθάριση της ενέργειας και ο χρήστης της συνδεόμενης εγκατάστασης έχει για τους μετασχηματιστές αυτούς τις σχετικές

ευθύνες σύμφωνα με το άρθρο 128 του παρόντος και ιδίως για τη διακρίβωση τους με δαπάνες του, παρουσία εκπροσώπων του Διαχειριστή του Συστήματος, όποτε αυτή ζητηθεί.

β) Το όριο του Συστήματος για τις μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που συνδέονται στο Σύστημα καθορίζεται βάσει του άρθρου 11 του ν. 3468/2006.

γ) Σε κάθε περίπτωση, οι λεπτομερείς ρυθμίσεις σχετικά με την οριοθέτηση των εγκαταστάσεων που δεν καλύπτονται από τα (α) και (β) ανωτέρω, καθώς και για τον επιμερισμό της ευθύνης των δύο μερών καθορίζονται στην αντίστοιχη σύμβαση σύνδεσης.

2. Τα έργα που απαιτούνται για τη σύνδεση νέων Χρηστών στο Σύστημα διακρίνονται σε έργα επέκτασης του Συστήματος και σε έργα ενίσχυσης του Συστήματος που είναι αναγκαία λόγω της σύνδεσης.

Α) Τα έργα επέκτασης περιλαμβάνουν το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, που απαιτούνται για τη σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του Χρήστη μέχρι το υφιστάμενο Σύστημα. Τα έργα ενίσχυσης που είναι αναγκαία λόγω της σύνδεσης περιλαμβάνουν τα έργα που απαιτούνται επιπλέον του υφιστάμενου Συστήματος λόγω της σύνδεσης και τα οποία δεν είναι έργα επέκτασης για τη Σύνδεση.

Β) Σε περίπτωση σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς νέου σταθμού ηλεκτροπα-ραγωγής μέσω ακτινικών καλωδιακών γραμμών σε υποσταθμό (Υ/Σ) ή κέντρο υπερυψηλής τάσης (ΚΥΤ), η κυριότητα και η διαχείριση των έργων σύνδεσης υψηλής τάσης μέχρι τον εν λόγω Υ/Σ ή ΚΥΤ δύναται να παραμένει στον κάτοχο της οικείας άδειας παραγωγής με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Κυρίου του Συστήματος και του Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Ως πλήρης πύλη γραμμής μεταφοράς νοείται πύλη, η οποία περιλαμβάνει αποζεύκτη και διακόπτη γραμμής μεταφοράς και αποζεύκτη ή αποζεύκτες ζυγού ή ζυγών. Ως απλοποιημένη πύλη γραμμής μεταφοράς νοείται πύλη, η οποία περιλαμβάνει μόνον αποζεύκτη.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, κατόπιν αιτήσεως ορισμένου Χρήστη, εξετάζει αν οι συνθήκες του Συστήματος που επικρατούν στον κόμβο του υπάρχοντος ή προγραμματισμένου για ανάπτυξη Συστήματος (διαθέσιμη ισχύς στα σημεία παροχής, ισχύς βραχυκυκλώσεως, αξιοπιστία, κλπ) είναι επαρκείς για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων του αιτούντα χωρίς κίνδυνο για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων των υπολοίπων Χρηστών και χωρίς απαράδεκτες διαταραχές (ευστάθεια, αρμονικές, κυκλικές (Flicker) και απότομες μεταβολές τάσεως, παραβίαση οριακών τιμών ισχύος βραχυκύκλωσης) στο Σύστημα και στη μεταφορά ισχύος και ενέργειας από το Σύστημα προς τα σημεία σύνδεσης των Χρηστών.

5. Ο Χρήστης παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος όλα τα τεχνικά και λειτουργικά στοιχεία που απαιτούνται για τον υπολογισμό της σύνδεσης παροχής (π.χ. ρυθμοί μεταβολής ισχύος, αρμονικές, κλπ) και συνεργάζεται μαζί του για την αναζήτηση των κατάλληλων τεχνικών λύσεων.

Άρθρο 271
Σύνδεση Πελατών και Δικτύου

1. Τα έργα επέκτασης για τη σύνδεση εγκαταστάσεων ορισμένου Πελάτη ή του Δικτύου βασίζονται σε διαστασιολόγηση του Συστήματος σύμφωνα με το κριτήριο «Ν-1». Είναι δυνατόν, μετά από αίτηση του Χρήστη, να υπάρξει εξαίρεση από την ελάχιστη αυτή απαίτηση, υπό την προϋπόθεση όμως ότι αποφεύγονται απαράδεκτες επιπτώσεις στη λειτουργία του Συστήματος σε συνθήκες που ικανοποιούν το κριτήριο «Ν-1». Η παροχή της εξαίρεσης αυτής απαιτεί ιδιαίτερη ρύθμιση που να προβλέπει διακοπή κατά προτεραιότητα της παροχής στη συγκεκριμένη σύνδεση με στόχο να αποφεύγονται κίνδυνοι για το Σύστημα. Εάν οι συνθήκες του Συστήματος στο σημείο σύνδεσης είναι ικανοποιητικές για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων του Χρήστη υπό τις ανωτέρω συνθήκες, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τον τρόπο σύνδεσης με το Σύστημα.

2. Ο λεπτομερής τρόπος σύνδεσης εξειδικεύεται στη σχετική μελέτη που εκπονείται με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος με βάση τις απαιτήσεις που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα, στοιχεία που παρέχονται από τον αιτούντα και τις ειδικές απαιτήσεις του Χρήστη. Κατά τη μελέτη τηρούνται ιδίως τα εξής:

   A) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε υφιστάμενο υποσταθμό του Συστήματος, αυτή περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο πλήρη πύλη γραμμής μεταφοράς στον υποσταθμό από τον οποίο πραγματοποιείται η σύνδεση, τα έργα γραμμής μεταφοράς, αντίστοιχη απλοποιημένη ή πλήρη πύλη γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης του Χρήστη καθώς και οποιαδήποτε άλλα έργα απαιτούνται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα για την υλοποίηση της σύνδεσης.

   B) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε ενδιάμεσο σημείο υφιστάμενης γραμμής μεταφοράς του Συστήματος, αυτή πραγματοποιείται κατά κανόνα με είσοδο - έξοδο διπλού κυκλώματος γραμμής μεταφοράς, κατ' ελάχιστον του αυτού τύπου με τη γραμμή μεταφοράς στην οποία πραγματοποιείται η σύνδεση και πλήρεις ή απλοποιημένες πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης του Χρήστη.

Άρθρο 272
Σύνδεση μονάδας παραγωγής

1. Προκειμένου να συνδεθεί με το Σύστημα μονάδα παραγωγής, εφαρμόζεται το κριτήριο αξιοπιστίας «Ν-1» και οι λοιπές απαιτήσεις του παρόντος Κώδικα. Ειδικά για παραγωγή από ανεμογεννήτριες, λόγω της στοχαστικής φύσης της εν λόγω παραγωγής, μπορεί να μην τυγχάνει εφαρμογής το κριτήριο «Ν-1» εφόσον κατά την κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος δεν μειώνεται η αξιοπιστία του Συστήματος.

2. Για σύνδεση μονάδας παραγωγής στο Σύστημα τηρούνται ιδίως τα εξής:

Α) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε κόμβο ή κόμβους του υφιστάμενου Συστήματος περιλαμβάνει πλήρεις πύλες γραμμής μεταφοράς στον υποσταθμό από τον οποίο πραγματοποιείται η σύνδεση, τα έργα γραμμής μεταφοράς και αντίστοιχες πλήρεις πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας παραγωγής. Οι πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας παραγωγής είναι κατ' εξαίρεση απλοποιημένου τύπου σε περίπτωση παραγωγής από ανεμογεννήτριες εφόσον τούτο δεν μειώνει την αξιοπιστία του Συστήματος.

Β) Στην περίπτωση που η σύνδεση υλοποιείται σε ενδιάμεσο σημείο υφιστάμενης γραμμής μεταφοράς του Συστήματος, αυτή πραγματοποιείται με είσοδο έξοδο διπλού κυκλώματος γραμμής μεταφοράς, κατ' ελάχιστον του αυτού τύπου με τη γραμμή μεταφοράς στην οποία πραγματοποιείται η σύνδεση, πλήρεις πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας παραγωγής καθώς και οποιαδήποτε άλλα έργα απαιτούνται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα για την υλοποίηση της σύνδεσης. Για τις μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι πύλες γραμμής μεταφοράς στους ζυγούς υψηλής τάσης της μονάδας μπορούν κατ’εξαίρεση να είναι απλοποιημένου τύπου κατά την εύλογη κρίση του Διαχειριστή του Συστήματος..

Άρθρο 273
Υλοποίηση έργων επέκτασης για σύνδεση

1. Οι τεχνικές προδιαγραφές των έργων επέκτασης για σύνδεση νέων Παραγωγών, Πελατών και του Δικτύου καθορίζονται στο παρόν Κεφάλαιο. Τα έργα επέκτασης για σύνδεση νέων Παραγωγών και Πελατών για τα οποία έχουν συναφθεί συμβάσεις σύνδεσης καθώς και τα έργα επέκτασης για σύνδεση του Δικτύου που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕ εντάσσονται στο ΔΠΑ. Επίσης στο ΔΠΑ περιγράφονται συνοπτικά και τα έργα για τα οποία έχουν χορηγηθεί οριστικές Προσφορές Σύνδεσης και δεν έχουν υπογραφεί οι σχετικές συμβάσεις.

2. Το κόστος υλοποίησης και θέσης σε λειτουργία των έργων επέκτασης για σύνδεση Παραγωγών και Πελατών στο Σύστημα, συμπεριλαμβανομένων δαπανών απαλλοτριώσεων γηπέδων και τυχόν άλλων δαπανών, βαρύνει αποκλειστικά τον αιτούντα. Ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού περιέρχονται στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος και αποτελούν πάγια σύνδεσης. Το κόστος υλοποίησης και θέσης σε λειτουργία των έργων επέκτασης του Συστήματος για σύνδεση του Δικτύου συμπεριλαμβανομένων δαπανών απαλλοτριώσεων γηπέδων και τυχόν άλλων δαπανών βαρύνει τον Διαχειριστή του Συστήματος και λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος. Ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού παραμένουν στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος και αποτελούν πάγια του.

3. Σε περίπτωση σύνδεσης περισσότερων του ενός Πελατών ή Παραγωγών ή σε περίπτωση που στο μέλλον συνδεθεί νέος Πελάτης ή Παραγωγός σε σημείο που περιλαμβάνεται στα έργα επέκτασης για σύνδεση υφιστάμενου Πελάτη ή Παραγωγού

του Συστήματος, το κόστος των έργων επέκτασης για σύνδεση επιμερίζεται μεταξύ των συνδεόμενων Χρηστών με βάση την εγκατεστημένη ισχύ, την ημερομηνία σύνδεσης των Χρηστών, και λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες χρηματοοικονομικές δαπάνες. Ειδικά στην περίπτωση σύνδεσης νέου Πελάτη ή Παραγωγού σε σημείο που περιλαμβάνεται στα έργα επέκτασης για σύνδεση του Δικτύου στο Σύστημα, ή αντιστρόφως, η συμμετοχή στο κόστος των έργων επέκτασης που αναλογεί στη νέα συνδεόμενη εγκατάσταση συνυπολογίζεται στις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος. Οι λεπτομέρειες της μεθόδου επιμερισμού και ο τρόπος επιστροφής ποσών στους αρχικά συνδεόμενους Πελάτες ή Παραγωγούς ή τους καταναλωτές, μέσω των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 59

ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 274

Ορισμοί

1. Ως ώρα θερινής αιχμής ενός έτους ορίζεται η ώρα κατά τη διάρκεια της οποίας η μέση ωριαία ζήτηση στο Σύστημα είναι η μέγιστη, στο διάστημα των μηνών Ιουνίου, Ιουλίου, Αυγούστου και Σεπτεμβρίου.

2. Ως ώρα χειμερινής αιχμής ενός έτους ορίζεται η ώρα κατά τη διάρκεια της οποίας η μέση ωριαία ζήτηση στο Σύστημα είναι η μέγιστη, στο διάστημα των υπόλοιπων μηνών του υπόψη έτους.

3. Η ισχύς χρέωσης πελάτη που είναι συνδεδεμένος στο Σύστημα ορίζεται σε ετήσια βάση και υπολογίζεται ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών:

   Α) της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος, που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα θερινής αιχμής

   Β) της τιμής της μέσης ωριαίας ισχύος που ο πελάτης αυτός καταναλώνει κατά την ώρα χειμερινής αιχμής και

   Γ) του μεγίστου των δύο προηγούμενων τιμών.

4. Η ισχύς χρέωσης για το σύνολο των Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής ορίζεται σε ετήσια βάση και υπολογίζεται ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών:

   Α) το άθροισμα των μετρήσεων ισχύος κατανάλωσης όλων των υποσταθμών σύνδεσης Συστήματος και Δικτύου κατά την ώρα θερινής αιχμής

   Β) το άθροισμα των μετρήσεων ισχύος κατανάλωσης όλων των υποσταθμών σύνδεσης Συστήματος και Δικτύου κατά την ώρα χειμερινής αιχμής και

   Γ) του μεγίστου των δύο προηγούμενων τιμών.

5. Η λεπτομερής μεθοδολογία επιμερισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος που αναλογεί και κατανέμεται στους Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής, οι κατηγορίες των Πελατών και η μεθοδολογία κατάρτισης των Μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης Συστήματος ή των τιμολογίων χρέωσης των Πελατών αυτών καθώς και οι αναγκαίες σχετικές λεπτομερείς ρυθμίσεις καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (ΧΧΣ) το οποίο εγκρίνεται από την ΡΑΕ.

6. Κατά την κατάρτιση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών ακολουθούνται οι ακόλουθες αρχές:

   Α) η χρέωση κάθε Πελάτη για τη χρήση του Συστήματος να αντανακλά, κατά το δυνατό, το κόστος που προκαλεί αντίστοιχα η λειτουργία των εγκαταστάσεων του Πελάτη στο Σύστημα

   Β) ο τρόπος υπολογισμού του ύψους της μοναδιαίας Χρέωσης Χρήσης του Συστήματος να είναι απλός και κατανοητός για τους Πελάτες, και το αποτέλεσμά του επαρκώς προβλέψιμο

   Γ) οι Πελάτες εντάσσονται στις Κατηγορίες Πελατών αναλόγως της επιβάρυνσης που προκαλούν στο Σύστημα

   Δ) να παρέχονται, μέσω των χρεώσεων, κίνητρα στους Πελάτες να διαχειριστούν τη ζήτησή τους και ιδίως την διακύμανση του φορτίου τους

   Ε) Λαμβάνεται υπόψη η ύπαρξη ή δυνατότητα εγκατάστασης μετρητικών διατάξεων, οι οποίες αφενός επιτρέπουν την αποτελεσματικότερη διαχείριση του φορτίου κάθε Πελάτη και αφετέρου επιτρέπουν τη συγκέντρωση αναλυτικών στοιχείων σχετικά με τα φορτιακά χαρακτηριστικά.

Άρθρο 275
Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος

1. Το Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος RR για το έτος t, το οποίο επιμερίζεται στο σύνολο των Χρηστών του Συστήματος κατά το άρθρο 276, καθορίζεται με απόφαση ΡΑΕ σύμφωνα με την εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο 276

Μέθοδος χρέωσης χρήσης Συστήματος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιμερίζει το απαιτούμενο έσοδο του Συστήματος σε όλους τους Χρήστες του Συστήματος και υπολογίζει το ποσό χρέωσης για κάθε Χρήστη του Συστήματος.

2. Το απαιτούμενο έσοδο του Συστήματος επιμερίζεται κατά 100% στο σύνολο των Πελατών.

3. Με απόφαση της ΡΑΕ, εφόσον κριθεί σκόπιμο, αναπροσαρμόζονται τα ποσοστά επιμερισμού της παραγράφου (2) του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος μεταξύ των Μονάδων Παραγωγής και των Πελατών. Η ΡΑΕ αξιολογεί τα ποσοστά επιμερισμού, λαμβάνοντας υπόψη το κόστος συντήρησης των παγίων σύνδεσης Μονάδων Παραγωγής, τα αποτελέσματα εφαρμογής της μεθόδου επίλυσης του ΗΕΠ κατά τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και τα ειδικά χαρακτηριστικά και το προϋπολογιζόμενο κόστος νέων έργων ανάπτυξης του Συστήματος.

4. Το απαιτούμενο έσοδο που αναλογεί στο σύνολο των Πελατών, επιμερίζεται μεταξύ των Πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα και λοιπών Πελατών οι οποίοι συνδέονται στη μέση και χαμηλή τάση, ανάλογα με την ισχύ χρέωσής τους όπως αυτή υπολογίζεται κατά το Άρθρο 274 του παρόντος Κώδικα. Ο περαιτέρω επιμερισμός του απαιτούμενου εσόδου λοιπών Πελατών σε κατηγορίες Πελατών ορίζεται βάσει της μεθοδολογίας που περιλαμβάνεται στο Εγχειρίδιο ΧΧΣ.

5. Το ποσό της χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Πελάτη απευθείας συνδεδεμένο με το Σύστημα προϋπολογίζεται σε ετήσια βάση και προσδιορίζεται ως το γινόμενο της ισχύος χρέωσης του Πελάτη επί τη μοναδιαία χρέωση που του αντιστοιχεί. Η μοναδιαία χρέωση για κάθε Πελάτη συνδεδεμένο με το Σύστημα σε Ευρώ/MW είναι η ίδια για όλη την επικράτεια και καθορίζεται ως το πηλίκο του απαιτούμενου εσόδου Συστήματος που επιμερίζεται στους Πελάτες αυτούς διαιρούμενο με το άθροισμα των ισχύων χρέωσής τους.

6. Οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για τους Πελάτες που συνδέονται στην Μέση και Χαμηλή Τάση καθορίζονται βάσει της μεθοδολογίας που περιλαμβάνεται στο Εγχειρίδιο ΧΧΣ.

7. Εντός ενός μηνός από το πέρας κάθε έτους ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε εκκαθάριση των χρεώσεων χρήσης που αντιστοιχούν σε έκαστο Χρήστη του Συστήματος απευθείας συνδεδεμένο με το Σύστημα, βάσει των Δεδομένων Μετρήσεων που αφορούν στην ισχύ χρέωσης του Χρήστη κατά το προηγούμενο έτος. Τα ποσά των χρεώσεων χρήσης Συστήματος που αναλογούν στους Πελάτες συνδεδεμένους στο Δίκτυο Διανομής υπολογίζονται από τους Διαχειριστές των Δικτύων ανά Προμηθευτή για το σύνολο των Πελατών του και εισπράττονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 277

Διαδικασίες υπολογισμού και έγκρισης μοναδιαίων χρεώσεων

1. Μέχρι τη 10η Νοεμβρίου κάθε έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στη ΡΑΕ εισήγηση για τις μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος ανά κατηγορία Πελατών για το επόμενο έτος λαμβάνοντας υπόψη το εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος για το επόμενο έτος σύμφωνα με το Άρθρο 275 του παρόντος Κώδικα και τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στην εισήγηση συμπεριλαμβάνονται εκτιμήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με την ισχύ χρέωσης των Πελατών που συνδέονται στο Σύστημα για το επόμενο έτος, καθώς και αναλυτική παρουσίαση των λοιπών παραμέτρων που χρησιμοποιήθηκαν κατά τον υπολογισμό των μοναδιαίων χρεώσεων.

2. Για το σκοπό αυτό, μέχρι τη 15η Οκτωβρίου κάθε έτους, πρέπει να είναι διαθέσιμες στο Διαχειριστή του Συστήματος οι εκτιμήσεις των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής για τα μεγέθη που είναι απαραίτητα για την εφαρμογή του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και ανά κατηγορία πελατών για το επόμενο έτος.

3. Οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης που προκύπτουν, εγκρίνονται από τη ΡΑΕ το αργότερο μέχρι την 1η Δεκεμβρίου για εφαρμογή από 1η Ιανουαρίου του επόμενου έτους σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 140 του ν.4001/2011.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 60

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

Άρθρο 278

Ικανότητα μεταφοράς διασυνδέσεων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος προσδιορίζει για κάθε διασύνδεση:

   Α) Τη συνολική ικανότητα μεταφοράς κάθε διασύνδεσης,

   Β) Το περιθώριο αξιοπιστίας για την ομαλή λειτουργία της διασύνδεσης,

   Γ) Την καθαρή ικανότητα μεταφοράς, η οποία αποτελεί τη διαφορά της συνολικής ικανότητας μεταφοράς με το περιθώριο αξιοπιστίας,

   Δ) Τη μακροχρόνια δεσμευμένη ικανότητα μεταφοράς της διασύνδεσης, και

   Ε) Τη διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς χωριστά για Εισαγωγές και Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Η συνολική ικανότητα μεταφοράς, το περιθώριο αξιοπιστίας και η καθαρή ικανότητα μεταφοράς καθορίζονται, σε συνεργασία με τους διαχειριστές των αντίστοιχων με κάθε διασύνδεση συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας εκτός Ελλάδας, για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, τρεις ημέρες πριν από την

αντίστοιχη Ημέρα Κατανομής και ανακοινώνονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος.

3. Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής, και ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα του.

4. Το ακριβές χρονοδιάγραμμα ανακοίνωσης των μεγεθών των παραγράφων (1), (2) και (3) του άρθρου αυτού καθορίζεται ειδικότερα σε σχέση με τη διενέργεια των δημοπρασιών για την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων που προβλέπονται κατά τις διατάξεις του Άρθρου 283 του παρόντος Κώδικα και σύμφωνα με τους όρους και κανόνες των δημοπρασιών αυτών.

Άρθρο 279
Δικαίωμα πρόσβασης στις διασυνδέσεις

1. Δικαίωμα πρόσβασης στις διασυνδέσεις έχουν οι παρακάτω κατηγορίες Χρηστών, σύμφωνα με τους όρους της άδειάς τους, ως εξής:

   Α) Οι κάτοχοι άδειας προμήθειας ή άδειας εμπορίας για την άσκηση του δικαιώματος Εισαγωγής, Εξαγωγής και Διαμετακόμισης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων,

   Β) Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Κατανεμόμενων Μονάδων για την άσκηση του δικαιώματος Εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων,

   Γ) Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής εγχώριων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ που έχουν συμμετάσχει επιτυχώς σε διαγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που πραγματοποιούνται σε άλλες χώρες του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (ΕΟΧ), με τις οποίες υπάρχει Διασυνοριακό Εμπόριο Ενέργειας

   Δ) Οι Επιλέγοντες Πελάτες για την άσκηση του δικαιώματος εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δική τους αποκλειστικά χρήση.

   Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής εγχώριων Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Υ.Σ-ΗΕΠ προκειμένου να αποκτήσουν δικαίωμα πρόσβαση στις διασυνδέσεις οφείλουν να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του Συστήματος έγγραφα που πιστοποιούν ότι έχουν συμμετάσχει επιτυχώς σε διαγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που πραγματοποιούνται σε άλλες χώρες του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου.

2. Ως Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται η ταυτόχρονη, ήτοι κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής, Εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μία διασύνδεση και Εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από διαφορετική διασύνδεση από τον ίδιο Συμμετέχοντα, ανεξαρτήτως των ιδιοτήτων υπό τις οποίες ο Συμμετέχων πραγματοποιεί ταυτόχρονη Εισαγωγή και Εξαγωγή. Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας η οποία διαμετακομίζεται από έναν Συμμετέχοντα κατά τη διάρκεια μίας Περιόδου Κατανομής, υπολογίζεται ως το ελάχιστο μεταξύ της απόλυτης τιμής του αθροίσματος των Εισαγωγών για όλες τις διασυνδέσεις και της απόλυτης τιμής του αθροίσματος των Εξαγωγών για όλες τις διασυνδέσεις που διενεργούνται από τον Συμμετέχοντα κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής. Κατά τον υπολογισμό της ποσότητας Διαμετακόμισης

ενός Συμμετέχοντος χρησιμοποιείται για κάθε διασύνδεση η ποσότητα, η οποία καθορίζεται από το αλγεβρικό άθροισμα των ποσοτήτων Εισαγωγής και Εξαγωγής που αφορούν στην υπό εξέταση διασύνδεση και η οποία αφορά είτε σε Εισαγωγή είτε σε Εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 280
Εκχώρηση Ικανότητας Μεταφοράς στις Διασυνδέσεις

1. Η διαχείριση της συμφόρησης στις διασυνδέσεις και η εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς αυτών, η οποία διενεργείται στο πλαίσιο της ανωτέρω διαχείρισης, διέπεται από τις αρχές του Κανονισμού (ΕΚ) σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκχωρεί στους ενδιαφερόμενους ικανότητα μεταφοράς στις διασυνδέσεις σε χρονικό ορίζοντα έως ένα (1) έτος. Η εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις η οποία ολοκληρώνεται έως και την ημέρα που προηγείται της Ημέρας Κατανομής πραγματοποιείται μέσω εμφανών (δυναμικότητας) δημοπρασιών.

3. Έως την 1η Νοεμβρίου έκαστου έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλει στη ΡΑΕ σχέδιο όρων και κανόνων που διέπουν τις δημοπρασίες που διενεργούνται για την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις το επόμενο ημερολογιακό έτος. Οι όροι και οι κανόνες εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ, ισχύουν για το επόμενο ημερολογιακό έτος και τροποποιούνται εντός αυτού κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος και απόφασης της ΡΑΕ. Με τους όρους και κανόνες των δημοπρασιών εκχώρησης ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις καθορίζονται ειδικότερα οι χρονικές περίοδοι στις οποίες αφορά η εκχώρηση, το χρονοδιάγραμμα και οι διαδικασίες διενέργειας των δημοπρασιών, οι προϋποθέσεις συμμετοχής, ο τρόπος καθορισμού των προσφορών που επιτυγχάνουν να δεσμεύσουν ικανότητα μεταφοράς, ο τρόπος καθορισμού του ανταλλάγματος που καταβάλλεται για τη δέσμευση ικανότητας μεταφοράς και ο τρόπος πληρωμής του, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Συστήματος και των Χρηστών οι οποίοι δεσμεύουν ικανότητα μεταφοράς, οι λεπτομέρειες λειτουργίας δευτερογενούς αγοράς για την εμπορία της εκχωρηθείσας ικανότητας και οι κανόνες χρήσης της.

4. Η διαθέσιμη ικανότητα μεταφοράς στις διασυνδέσεις, η οποία εκχωρείται προς δέσμευση με τις δημοπρασίες της παραγράφου (2) σε μακροχρόνια βάση από ένα (1) μήνα έως και ένα (1) έτος καθορίζεται με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος με βάση την μεθοδολογία η οποία περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Η ως άνω απόφαση κοινοποιείται αμελλητί στη ΡΑΕ, και σε κάθε περίπτωση, τρεις (3) ημέρες πριν την διεξαγωγή της δημοπρασίας που αφορά. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διαχειρίζεται τα έσοδα από το αντάλλαγμα που καταβάλλεται για τη δέσμευση ικανότητας μεταφοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα για το Λογαριασμό Λ-ΙΓ. Ο Διαχειριστής του Συστήματος διαχειρίζεται τις δαπάνες για Έκτακτες Εισαγωγές ενέργειας και τις εισπράξεις λόγω Έκτακτων Εξαγωγών που γίνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης στο

Σύστημα της χώρας και αντιστοίχως σε γειτονικά Συστήματα σύμφωνα με τα οριζόμενα για το Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-3.

Άρθρο 281
Λοιπές Χρεώσεις Διασυνδέσεων

1. Δεν επιβάλλεται χρέωση για χρήση του Συστήματος κατά την εισαγωγή εφόσον βάσει της αρχής της αμοιβαιότητας ισχύει το ίδιο για τη χώρα προέλευσης.

2. Εφόσον δεν ισχύει η ατέλεια χρήσης Συστήματος για τη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων, οι προμηθευτές και οι έμποροι οφείλουν να καταβάλλουν και τη χρέωση χρήσης του ελληνικού Συστήματος. Η χρέωση εφαρμόζεται στην ποσότητα της εισαγόμενης ενέργειας κατ' αναλογία της χρέωσης χρήσης Συστήματος για μονάδες παραγωγής και βαρύνει κάθε εισαγόμενη KWh με το 1/6 του εκατομμυριοστού της ετήσιας χρέωσης χρήσης ανά MW.

3. Οι εισαγωγές επιβαρύνονται για απώλειες του Συστήματος σύμφωνα με τη μέθοδο και με βάση το συντελεστή απωλειών που ισχύουν για παραγωγή στη ζώνη στην οποία υλοποιείται η εισαγωγή. Σε κάθε Συμμετέχοντα επιστρέφονται, μέσω του λογαριασμού Λ−Α, αναλογικά για τις ποσότητες εισαγωγής από κάθε κόμβο διασύνδεσης, οι χρεώσεις για τις απώλειες του Συστήματος στον ΗΕΠ κατά το ύψος που αντιστοιχεί σε Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας, που ο ίδιος Συμμετέχων διενεργεί κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής.

4. Για εισαγωγές και εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, ακόμη και αν αυτές αφορούν σε Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας, στις διασυνδέσεις με χώρα η οποία είτε δεν έχει συνάψει συμφωνία με την οποία να υιοθετεί και να εφαρμόζει το δίκαιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας είτε ο Διαχειριστής της οποίας δεν έχει συνάψει τη συμφωνία για το Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται μετά από έγκριση της ΡΑΕ να ανακτά οποιοδήποτε επιπλέον κόστος δημιουργείται. Για το σκοπό αυτό δύναται να επιβάλει στους ενδιαφερόμενους τις χρεώσεις που τους αναλογούν.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει τους κόμβους, μέσω των οποίων παραδίδεται ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, που εισάγεται στην Ελλάδα (Κόμβοι Εισαγωγής), όπως επίσης και τους κόμβους μέσω των οποίων παραδίδεται ενέργεια από το Σύστημα για να εξαχθεί (Κόμβοι Εξαγωγής). Για τις ανάγκες του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, την Εκκαθάριση Αποκλίσεων και την εκχώρηση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων, ο Διαχειριστής του Συστήματος καθορίζει ιδεατούς ή φυσικούς Κόμβους Διασυνδέσεων για Εξαγωγή και Εισαγωγή.

ΤΜΗΜΑ XII

ΤΕΛΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 61

ΤΕΛΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 282

Εξαιρέσεις από την υποχρέωση τήρησης διατάξεων του παρόντος Κώδικα

1. Εξαίρεση από την υποχρέωση τήρησης διατάξεων του παρόντος Κώδικα χορηγείται με απόφαση της ΡΑΕ, που εκδίδεται έπειτα από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος. Η εξαίρεση έχει ορισμένο και εύλογο χρόνο ισχύος και μπορεί να αφορά μόνον σε τεχνική αδυναμία των εγκαταστάσεων Χρήστη για συμμόρφωσή του με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα. Για τη χορήγηση της εξαίρεσης υποβάλλεται σχετική αίτηση του ενδιαφερομένου προς τον Διαχειριστή του Συστήματος. Οι προϋποθέσεις για τη χορήγηση της εξαίρεσης είναι οι εξής:

   Α) Η εξαίρεση δεν πρέπει να οδηγεί σε άμεση ή έμμεση παραβίαση όρου της άδειας του υπόχρεου.

   Β) Να έχει ολοκληρωθεί η τελική εκκαθάριση σχετικά με την πιο πρόσφατη Ημέρα Κατανομής.

   Γ) Να έχουν εξοφληθεί πλήρως οι χρηματικές οφειλές που επιβάλλονται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα.

   Δ) Να μην εκκρεμεί παράβαση, η οποία μπορεί να αποκατασταθεί από τον υπόχρεο.

2. Η αίτηση του ενδιαφερόμενου για τη χορήγηση της εξαίρεσης περιλαμβάνει και δήλωσή του, σχετικά με την ημερομηνία κατά την οποία πληρούνται οι προϋποθέσεις της παραπάνω παραγράφου.

3. Η απόφαση της ΡΑΕ, με την οποία χορηγείται η εξαίρεση καθορίζει το χρόνο έναρξης και το χρόνο λήξης της εξαίρεσης. Η εξαίρεση δεν επιτρέπεται να αρχίζει πριν από την 15η ώρα της πέμπτης εργάσιμης ημέρας, που ακολουθεί την ημέρα, κατά την οποία διαπιστώνεται, ότι συντρέχουν οι ανωτέρω προϋποθέσεις.

4. Σε κάθε περίπτωση, το πρόσωπο στο οποίο χορηγήθηκε η εξαίρεση εξακολουθεί να ευθύνεται κατά τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα:

   Α) Για χρηματικές οφειλές, που ρυθμίζονται από τον παρόντα Κώδικα και οι οποίες αφορούν τη χρονική περίοδο πριν από το χρόνο έναρξης της εξαίρεσης, και

B) Για παραβάσεις του παρόντος Κώδικα, που πραγματοποιήθηκαν πριν από το χρόνο έναρξης της εξαίρεσης και οι οποίες δεν αποκαταστάθηκαν.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί ειδικό πρωτόκολλο, στο οποίο καταγράφονται οι λεπτομέρειες και οι όροι ισχύος των εξαιρέσεων που χορηγούνται. Κάθε Χρήστης μπορεί να έχει πρόσβαση στο πρωτόκολλο αυτό κατόπιν αίτησης.

Άρθρο 283

Θέση σε Εφεδρεία Εκτάκτων Αναγκών Μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε.

1. Εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των μονάδων της ΔΕΗ που λαμβάνουν άδεια παραγωγής, στην οποία περιλαμβάνεται όρος για τη θέση μονάδων σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών παλαιών μονάδων, και για μονάδες η άδεια παραγωγής των οποίων περιλαμβάνει ανάλογο όρο, η ΔΕΗ οφείλει να θέτει σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών Κατανεμόμενες Μονάδες, που καλύπτονται από την ενιαία άδεια παραγωγής, συνολικής ισχύος ισόποσης με την ισχύ της εκάστοτε μονάδας που τίθεται σε εμπορική λειτουργία. Ο καθορισμός των μονάδων που τίθενται σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών γίνεται κατόπιν υποβολής σχετικής τεχνικής και οικονομικής μελέτης που υποβάλλεται από τη ΔΕΗ δύο (2) μήνες πριν από την αναμενόμενη έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των νέων μονάδων, και εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ.

2. Μετά τον καθορισμό των μονάδων που τίθενται σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών, η ΔΕΗ συνάπτει, εντός της προθεσμίας της προηγούμενης παραγράφου, σχετική σύμβαση με τον Διαχειριστή του Συστήματος, με την οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος αναλαμβάνει τη διαχείριση κάθε μονάδας που τίθεται σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών, σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα. Οι συμβάσεις αυτές εγκρίνονται από τη ΡΑΕ. Το περιεχόμενο των συμβάσεων αυτών καθορίζεται σύμφωνα με τον παρόντα Κώδικα.

Άρθρο 284

Μακροχρόνιες εγγυήσεις διαθεσιμότητας ισχύος για τη χορήγηση άδειας προμήθειας

Για την εκπλήρωση των προϋποθέσεων του άρθρου 134 παράγραφος (3) του Ν.4001/11 ως προς τις μακροχρόνιες εγγυήσεις εξασφάλισης διαθεσιμότητας ισχύος υποβάλλεται δήλωση του αιτούντος περί τήρησης του παρόντος Κώδικα συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων περί του Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος, καθώς και των διατάξεων περί υποβολής Προσφορών Έγχυσης από Εισαγωγή.

Άρθρο 285
Ισχύς Προτύπων

1. Κάθε αναφορά διάταξης του παρόντος Κώδικα σε Πρότυπα (εθνικά ή Ευρωπαϊκά ή διεθνή) είναι ενδεικτική. Δύνανται να χρησιμοποιούνται ισοδύναμα Πρότυπα με την εξής σειρά προτεραιότητας:

   Α) Ευρωπαϊκά Πρότυπα (της CEN, της CENELEC ή του ETSI) υιοθετημένα από τον ΕΛΟΤ ως εθνικά,

   Β) Ευρωπαϊκά Πρότυπα (της CEN, της CENELEC ή του ETSI),

   Γ) Διεθνή Πρότυπα (του ISO, της IEC ή της ITU) υιοθετημένα από τον ΕΛΟΤ ως εθνικά,

   Δ) Διεθνή Πρότυπα (του ISO, της IEC ή της ITU),

   Ε) Εθνικά Πρότυπα άλλων κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ευρωπαϊκής Ζώνης Ελευθέρων Συναλλαγών,

   ΣΤ) Εθνικά Πρότυπα άλλων χωρών.

2. Σε κάθε περίπτωση πέραν των ανωτέρω υπό παραγράφους (Α), (Β) και (Γ), η ισοδυναμία του εκάστοτε χρησιμοποιούμενου Προτύπου πρέπει να αποδεικνύεται με μέριμνα του χρησιμοποιούντος τα Πρότυπα αυτά.

ΤΜΗΜΑ XIII

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 62

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 286

Έναρξη Εφαρμογής

1. Ορίζονται οι εξής ημέρες και περίοδοι αναφοράς:

   Α) Η 1η Φεβρουαρίου 2012 ως Έκτη Ημέρα Αναφοράς,

   Β) Η 1η Ιανουαρίου 2013 ως Έβδομη Ημέρα Αναφοράς,

   Γ) Η χρονική περίοδος μεταξύ της Έκτης Ημέρας Αναφοράς και της Έβδομης Ημέρας Αναφοράς, ως Μεταβατική Περίοδος.

   Δ) Η Ένατη Ημέρα Αναφοράς.

2. Η εφαρμογή όλων των διατάξεων του παρόντος Κώδικα άρχεται την Έκτη Ημέρα Αναφοράς, εκτός αν καθορίζεται διαφορετικά από ειδικότερες διατάξεις του Τμήματος αυτού.

3. Έως την Έβδομη Ημέρα Αναφοράς εγκρίνονται τα ανανεωμένα Εγχειρίδια που καθορίζονται στον παρόντα Κώδικα και στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατόπιν σχετικής δημόσιας διαβούλευσης. Μέχρι τότε ισχύουν αναλογικά ως προς το αντικείμενό τους τα Εγχειρίδια του «Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας» που είχαν τεθεί σε ισχύ πριν την θέση σε ισχύ του παρόντος Κώδικα (όπως τυχόν τροποποιούνται εφεξής) και οι αναφορές στον Διαχειριστή του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας θεωρούνται ότι ισχύουν για τον Λειτουργό της Αγοράς ή τον Διαχειριστή του Συστήματος ανάλογα, σύμφωνα με το πλαίσιο αναφοράς τους.

4. Η Ένατη Ημέρα Αναφοράς ορίζεται η επόμενη εργάσιμη ημέρα από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της Υπουργικής Απόφασης της παρ.5 του Άρθρου 5 του Ν.4414/2016.

Άρθρο 287

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με την εκκαθάριση χρέωσης βάσει ΜΜΚΘΣΣ

1. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου ισχύουν μέχρι την έναρξη εφαρμογής του Άρθου 25 του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, ήτοι μέχρι την 31/12/2018.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει την τυχόν θετική διαφορά μεταξύ της ενέργειας που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, υπολογιζόμενη με βάση το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και του αλγεβρικού συνόλου αφενός των ποσών που χρεώνονται οι προμηθευτές στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και αφετέρου των ποσών που χρεώνονται ή πιστώνονται οι προμηθευτές στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης για την ενέργεια αυτή (ARI_t).

3. Η διαφορά ARI_t της παραγράφου 1 υπολογίζεται, σε €, από τον Διαχειριστή του Συστήματος, για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής, για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ως εξής:

Εάν

$$VRES_{MMK\Theta\Sigma\Sigma_t} > DASP_{TOTALRES,t} + IMP_{TOTALRES,t}$$

Τότε:

$$ARI_t = VRES_{MMK\Theta\Sigma\Sigma_t} - DASP_{TOTALRES,t} - IMP_{TOTALRES,t}$$

Αλλιώς:

$$ARI_t = 0$$

όπου:

$$VRES_{MMK\Theta\Sigma\Sigma_t} = MMK\Theta\Sigma\Sigma_t * MQ_{TOTALRES,t}$$

$$MMK\Theta\Sigma\Sigma_t = \frac{\sum_{u_{th}}\left(VC_{u_{th},t} \times MQ_{u_{th},t}\right)}{\sum_{u_{th}} MQ_{u_{th},t}}$$

Οι διάφορες μεταβλητές που εμπλέκονται στις παραπάνω σχέσεις περιγράφονται ως ακολούθως:

$MQ_{TOTALRES,t}$	είναι η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο αντίστοιχα, σε MWh, αντίστοιχα όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά την Περίοδο Κατανομής t.
$VC_{u_{th},t}$	είναι το Μεταβλητό Κόστος στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u_{th} με το Σύστημα, σε €/MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας $MQ_{u_{th},t}$, από την Μονάδα u_{th}, για την Περίοδο Κατανομής t για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες

Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος, όπως αυτό υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

$MQ_{u_{th},t}$ η μετρούμενη ποσότητα ενέργειας στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας u_{th} με το Σύστημα, σε MWh, που αφορά στην καθαρή έγχυση ενέργειας από την Μονάδα u_{th}, κατά την Περίοδο Κατανομής t για τις συμβατικές θερμικές Μονάδες Παραγωγής του Μητρώου Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος.

$ΜΜΚΘΣΣ_t$ το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$VRES_{ΜΜΚΘΣΣ_t}$ το ποσό, σε €, το οποίο υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και ορίζεται ως η αξία του συνόλου της ενέργειας των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, υπολογιζόμενη με βάση το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών κατά την Περίοδο Κατανομής t.

$DASP_{TOTALRES,t}$ είναι το ποσό πίστωσης του Λογαριασμού Λ-Γ του Λειτουργού της Αγοράς για τις Προσφορές Έγχυσης Ενέργειας σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

$IMP_{TOTALRES,t}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t, όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

4. Το Χρηματιστήριο της Ενέργειας ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος για τα ποσά $DASP_{TOTALRES,t}$, που αντιστοιχούν σε κάθε Περίοδο Κατανομής t του μήνα m. Το πρόσθετο έσοδο ARI_t επιμερίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί $MQ_{p,t}$ ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Περίοδο Κατανομής t.

5. Το χρηματικό ποσό ARI_t επιμερίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p ανάλογα με την απορροφούμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στο σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπεί ως προς τη συνολικά απορροφούμενη ενέργεια από αυτούς, κατά την Περίοδο Κατανομής t. Ο επιμερισμός γίνεται ως εξής:

$$ARI_{pt} = \frac{\sum_{t\in\mu} MQ_{pt}}{\sum_{t\in\mu}\sum_{p} MQ_{pt}} \times ARI_t$$

6. Το χρηματικό ποσό ARI_{pt} συμπεριλαμβάνεται στην Κατάσταση Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και σχετικά με τις χρεώσεις, τις τραπεζικές πράξεις και τις πληρωμές ακολουθείται η Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος τιμολογεί και εισπράττει από τους Εκπροσώπους Φορτίου τα σχετικά ποσά και ακολούθως, αποδίδει τα ποσά που εισπράττονται από αυτούς στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Άρθρο 288
Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος

1. Οι μεταβατικές διατάξεις που αφορούν τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος κατά τα Άρθρα 288 έως και 291 του παρόντος Κώδικα ισχύουν έως και 31 Δεκεμβρίου 2014. Για το προαναφερθέν διάστημα, τίθεται ως προθεσμία για την υποβολή στο Διαχειριστή του Συστήματος των αιτήσεων που σχετίζονται με τον εν λόγω μηχανισμό από τους Συμμετέχοντες στην αγορά η 20η Οκτωβρίου 2014.

Άρθρο 289
Απόδειξη επάρκειας ισχύος

2. Οι Εκπρόσωποι Φορτίου υποχρεούνται να προσκομίζουν εγγυήσεις διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε Ημέρα Κατανομής κατά την οποία εκπροσωπούν ολικά ή μερικά Μετρητή κατά το τρέχον Έτος Αξιοπιστίας, οι οποίες αναλογούν στην Υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος για το σύνολο των Μετρητών που εκπροσωπούν.

3. Η υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου είναι δυνατόν να εκπληρώνεται είτε μέσω της καταχώρησης στο Μητρώο ΣΔΙ Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος, είτε συνάπτοντας Σύμβαση Συμμετοχής στο Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος με τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Η Σύμβαση Συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος αναφέρεται σε Έτος Αξιοπιστίας και συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και Εκπροσώπων Φορτίου πριν από την έναρξη κάθε έτους Αξιοπιστίας ή σε περίπτωση Εκπροσώπου Φορτίου που εγγράφεται στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια του Έτους Αξιοπιστίας το αργότερο πέντε (5) ημέρες μετά την έκδοση της αντίστοιχης βεβαίωσης εγγραφής στο Μητρώο Συμμετεχόντων. Η εν λόγω σύμβαση διέπεται από τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα, και δεν υπόκειται σε κανέναν άλλο τύπο πέραν της δήλωσης του Εκπρόσωπου Φορτίου ότι θα εκπληρώνει την υποχρέωση προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος μέσω της σύμβασης αυτής.

5. Με τη Σύμβαση Συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος ο Εκπρόσωπος Φορτίου αναλαμβάνει την υποχρέωση να καταβάλλει τίμημα στον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο αυτό.

6. Το τίμημα που υποχρεούται να καταβάλλει ο Εκπρόσωπος Φορτίου στο πλαίσιο της Σύμβασης Συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ι-σχύος καθορίζεται αναλόγως της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος που φέρει κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 189, πολλαπλασιαζόμενης με το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ισχύος.

7. Στην περίπτωση σύναψης Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος μεταξύ κατόχου ά-δειας παραγωγής και Εκπροσώπου Φορτίου επιτρέπεται η σύναψη συναφούς οικονομικής συμφωνίας κατά τις διατάξεις κατά το 0 του παρόντος Κώδικα.

Άρθρο 290
Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος ορίζει ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ στο οποίο καταχωρούνται τα ΑΔΙ για τα οποία δεν έχουν συναφθεί ΣΔΙ, όπως αυτό διαπιστώνεται από το Μητρώο ΣΔΙ. Στα ΑΔΙ που καταχωρούνται στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ, αναγράφεται, με ευθύνη του Διαχειριστή του Συστήματος, η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς που τους αντιστοιχεί, η οποία προσδιορίζεται κατά τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ VII του παρόντος Κώδικα.

2. Η καταχώριση των ΑΔΙ στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ γίνεται κατόπιν σχετικής αίτησης την οποία οφείλουν να υποβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν από την έναρξη κάθε έτους Αξιοπιστίας ή σε περίπτωση κατόχου άδειας παραγωγής για νέα Μονάδα Παραγωγής που εγγράφεται στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος κατά τη διάρκεια του Έτους Αξιοπιστίας το αργότερο πέντε (5) ημέρες μετά την έκδοση της αντίστοιχης βεβαίωσης εγγραφής στο Μητρώο Μονάδων. Η καταχώριση των ΑΔΙ στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ συνιστά σύναψη σύμβασης του κατόχου άδειας παραγωγής με τον Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία παρέχει το δικαίωμα στους κατόχους άδειας παραγωγής να λαμβάνουν πληρωμές που τους αναλογούν και επάγεται την υποχρέωση αυτών να εξοφλούν τις χρεώσεις που τους αναλογούν σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

3. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής του οποίου τα ΑΔΙ καταχωρούνται στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ δικαιούται να λαμβάνει πληρωμή, η οποία προσδιορίζεται από το μέγεθος της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος κατά τις διατάξεις κατά το ΤΜΗΜΑ VII του παρόντος Κώδικα πολλαπλασιαζόμενη με το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ι-σχύος και με Συντελεστή Επάρκειας Ισχύος τα οποία προσδιορίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις κατά το Άρθρο 291 του παρόντος Κώδικα.

4. Για την περίοδο μέχρι31 Δεκεμβρίου 2014, με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται, μονάδες σύγχρονης τεχνολογίας, οι οποίες κρίνονται ως απαραίτητες για την εξασφάλιση επαρκούς ισχύος για την περίοδο μέχρι της περάτωσης της αναδιοργάνωσης των κανόνων της αγοράς. Για τις μονάδες αυτές και για κάθε Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας

Ισχύος που έχει καταχωρηθεί στο Μητρώο ΑΔΙ σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 192, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί ένα επιπλέον Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος στο Μητρώο ΑΔΙ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο παρόν άρθρο, και για το οποίο εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 1, 2 και 3 του παρόντος άρθρου. Σε περίπτωση τροποποίησης, διαγραφής ή αναστολής ενός ΑΔΙ σύμφωνα με το άρθρο 193 του παρόντος Κώδικα, τροποποιείται, διαγράφεται ή αναστέλλεται αντίστοιχα ένα ακόμα ΑΔΙ το οποίο αντιστοιχεί στο ΑΔΙ που έχει καταχωρηθεί επιπλέον από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 291

Τίμημα Συμβάσεων Συμμετοχής στον Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος

1. Το Μοναδιαίο Τίμημα Πληρωμής Ισχύος καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, και ισχύει για την περίοδο ισχύος των μεταβατικών διατάξεων σχετικά με τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος.

2. Για τον καθορισμό του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος λαμβάνονται υπόψη ιδίως οι δαπάνες για την εγκατάσταση Μονάδων και η διατήρηση της μέγιστης διαθεσιμότητας και αξιοπιστίας αυτών, ώστε να διασφαλίζεται η επάρκεια εγκατεστημένης ισχύος και η ασφαλής λειτουργία του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας που περιλαμβάνει το Σύστημα Μεταφοράς και τις Μονάδες Παραγωγής.

3. Ο Συντελεστής Επάρκειας Ισχύος προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε ωριαία βάση. Ο Συντελεστής Επάρκειας Ισχύος υπολογίζεται για κάθε Περίοδο Κατανομής ως ο λόγος του αθροίσματος των Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος του συνόλου των Εκπροσώπων Φορτίου, όπως προσδιορίζονται κατά το Άρθρο 189 του παρόντος Κώδικα, και οι οποίες δεν εκπληρώνονται μέσω της καταχώρησης Συμβάσεων Διαθεσιμότητας Ισχύος στο Μητρώο ΣΔΙ και της συνολικής Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος που προσδιορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για το σύνολο των ΑΔΙ τα οποία έχουν καταχωρηθεί στο ειδικό τμήμα του Μητρώου ΑΔΙ κατά το Άρθρο 290 του παρόντος Κώδικα και τα οποία δεν τελούν σε αναστολή.

4. Εντός πέντε (5) ημερών από το τέλος κάθε μήνα του Έτους Αξιοπιστίας, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει το τίμημα που υποχρεούνται να καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου, αναλόγως της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος τους, κοινοποιεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου κατάσταση χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, η οποία περιλαμβάνει ιδίως τις χρεώσεις για κάθε Μετρητή και ανά Κατηγορία Μετρητών που εκπροσωπούσε ο Εκπρόσωπος Φορτίου κατά τις Ημέρες Κατανομής του προηγούμενου ημερολογιακού μήνα και τις συνολικές χρεώσεις.

5. Εκπρόσωπος Φορτίου ο οποίος αμφισβητεί το περιεχόμενο της κατάστασης χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας τριών (3) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση της κατάστασης χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρ-

κούς Ισχύος αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων και εκδίδει τελική κατάστασης χρεώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και αποστέλλει στον Εκπρόσωπο Φορτίου τα σχετικά παραστατικά και προβαίνει στην έκδοση των σχετικών τραπεζικών εντολών. Τυχόν διαφορά μεταξύ των μερών επιλύεται κατά τη διαδικασία που καθορίζεται κατά το Άρθρο 10 του παρόντος Κώδικα. Σε περίπτωση υπερημερίας του Εκπροσώπου Φορτίου εφαρμόζονται οι διατάξεις του του παρόντος Κώδικα κατά το Άρθρο 163 και το Άρθρο 190.

Άρθρο 292
Λοιπές μεταβατικές διατάξεις

1. Αναφορικά με τις Μονάδες οι οποίες βρίσκονται σε εμπορική λειτουργία κατά τη δημοσίευση του παρόντος Κώδικα στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, και στην περίπτωση που αυτές δεν τηρούν διατάξεις του παρόντος Κώδικα, οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να υποβάλλουν αίτηση εξαίρεσης κατά το Άρθρο 282 και κατά το Άρθρο 23, έως έξι (6) μήνες μετά τη δημοσίευση του παρόντος Κώδικα στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
2. Έως την έγκριση των ως άνω αιτούμενων εξαιρέσεων, η ΡΑΕ επιβεβαιώνει ότι τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εν λόγω Μονάδων, και ειδικότερα η τεχνικά ελάχιστη παραγωγή, οι νεκρές ζώνες και η ικανότητα ρύθμισης συχνότητας και ενεργού ισχύος αυτών, τίθενται σε εύλογα επίπεδα. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής οφείλουν να παρέχουν άμεσα κάθε σχετική πληροφορία ή τεκμηρίωση η οποία ζητείται από τη ΡΑΕ.
3. Κατά τη Μεταβατική Περίοδο, και κατ’ εξαίρεση των καθοριζομένων κατά το Άρθρο 243 παράγραφος (19) του παρόντος Κώδικα, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να διασφαλίζει ότι για κάθε σημείο σύνδεσης του Δικτύου με το Σύστημα και για φόρτιση μεγαλύτερη του 50% της μέγιστης ισχύος τροφοδότησης του Δικτύου στο σημείο σύνδεσης, ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος που υπολογίζεται στο σημείο σύνδεσης για κάθε ώρα παραμένει εντός του εύρους τιμών από 0,91 επαγωγικός έως 1,0.

Άρθρο 293
Μεταβατικές διατάξεις με ισχύ μετά την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς

1. Η εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου (2) του Άρθρου 159 του παρόντος Κώδικα υπόκειται στις προβλέψεις περί Προσωρινής Εκκαθάρισης όπως αυτές ο-ρίζονται στο παρόν Άρθρο.

2. Για τους υπολογισμούς των Κεφαλαίων 33 έως και 35 του παρόντος Κώδικα, πλην του υπολογισμού της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών λαμβάνονται ίσες με τη μονάδα (1), ήτοι δεν λαμβάνονται υπόψη οι απώλειες

3. Η ισχύς της παραγράφου (6) του Άρθρου 33 και της παραγράφου (3) του Άρθρου 66 του παρόντος Κώδικα άρχεται μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και Απόφαση της ΡΑΕ.

4. Η ισχύς των διατάξεων των παραγράφων (5) και (6) του παρόντος άρθρου παύει όταν οριστούν από το Χρηματιστήριο Ενέργειας, οι Φορείς Εκκαθάρισης ΗΕΠ και Κάλυψης ΗΕΠ. Μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και απόφαση της ΡΑΕ η ισχύς των σχετικών διατάξεων δύναται να παύσει νωρίτερα, εφόσον ο Διαχειριστής του Συστήματος ολοκληρώσει εγκαίρως το απαραίτητο λογισμικό για την εφαρμογή των αντιστοίχων μονίμων διατάξεων του παρόντος Κώδικα.

5. Οι Καταστάσεις της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων κατά το Άρθρο 160 του παρόντος Κώδικα δύναται να εκδίδονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος με τον χαρακτηρισμό «Προσωρινή Εκκαθάριση» μέχρι την ολοκλήρωση του απαραίτητου λογισμικού για την εφαρμογή των αντιστοίχων μονίμων διατάξεων του παρόντος Κώδικα.

6. Οι διατάξεις του Άρθρου 161 παράγραφος (5) και παράγραφος (7) του παρόντος Κώδικα ισχύουν ως ακολούθως: «Μέχρι την 24η ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα στον οποίο αναφέρεται η Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα την Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που τον αφορά, για όλες τις Ημέρες Κατανομής του ιδίου μήνα. Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται μέχρι την 27η ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα στον οποίο αναφέρεται η Εκκαθάριση. Οι πληρωμές προς τον Διαχειριστή του Συστήματος διενεργούνται εντός πέντε (5) ημερών και οι πληρωμές προς τους Συμμετέχοντες εντός επτά (7) ημερών από την έκδοση του τιμολογίου, με εξαίρεση τις χρεώσεις της παραγράφου 10 του άρθρου 293.».

7. Η ισχύς των διατάξεων της παραγράφου (8) του παρόντος Άρθρου παύει μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος και απόφαση της ΡΑΕ, όπου διαπιστώνεται ότι το ζήτημα που περιγράφεται στην εν λόγω παράγραφο έχει επιλυθεί από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να προβεί άμεσα στις απαραίτητες ενέργειες ώστε να ελαχιστοποιηθεί ο αριθμός των βλαβών που παρατηρούνται στον μετρητικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό, και οι οποίες καθυστερούν την συλλογή των μετρήσεων. Για το σκοπό αυτό ενημερώνει στις αρχές κάθε ημερολογιακού μήνα τη ΡΑΕ για τα προβλήματα που εμφανίστηκαν κατά τον προηγούμενο μήνα στον σχετικό εξοπλισμό και για την εξέλιξη των πρωτοβουλιών που έχει λάβει για την επίλυση αυτών. Έως την επίλυση του συγκεκριμένου ζητήματος οι διατάξεις του Άρθρου 146 παράγραφος (1) του παρόντος Κώδικα ισχύουν ως ακολούθως: «Μετά την παρέλευση κάθε Ημέρας Κατανομής ο Διαχειριστής του Συστήματος ενεργοποιεί τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία ολοκληρώνεται κατά μέγιστο εντός χρονικού διαστήματος είκοσι ημερολογιακών ημερών, με τον περιορισμό της μη υπέρβασης του ορίου των πέντε ημερολογιακών ημερών για την ολοκλήρωση

της διαδικασίας της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων της τελευταίας Ημέρας Κατανομής του μήνα στον οποίο αναφέρεται η Εκκαθάριση (Περίοδος Υπολογισμού Αποκλίσεων). Ως Ημέρα Υπολογισμού ορίζεται η τελευταία ημέρα της Περιόδου Υπολογισμού Αποκλίσεων. Η διαδικασία εκκαθάρισης των συναλλαγών που σχετίζονται με τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων, τις Επικουρικές Υπηρεσίες, τη Συμπληρωματική Ενέργεια και την Εφεδρεία Εκτάκτων Αναγκών ενός ημερολογιακού μήνα ολοκληρώνεται μέχρι τη 10η μέρα του επόμενου μήνα.».

9. Εγγυητικές επιστολές που έχουν παραδοθεί από τους Συμμετέχοντες προς τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πριν την απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς προς τον Διαχειριστή του Συστήματος και αφορούν σε υποχρεώσεις εκτός ΗΕΠ των Συμμετεχόντων, ισχύουν αυτοδικαίως υπέρ του Διαχειριστή του Συστήματος, ο οποίος δυνάμει του άρθρου 99 του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ179/ 22.08.2011) υποκαθίσταται στα δικαιώματα του ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ ως καθολικός διάδοχος αυτού.

10. Οι πληρωμές από τους Εκπροσώπους Φορτίου προς τον Διαχειριστή του Συστήματος για τα χρηματικά ποσά των χρεώσεων που αντιστοιχούν στους Πελάτες τους ή στις ιδιοκαταναλώσεις τους και αφορούν το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) και τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, διενεργούνται μέχρι την 15η ημέρα του επόμενου μήνα από το μήνα έκδοσης του τιμολογίου. Τα σχετικά ποσά που συγκεντρώνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος αποδίδονται μηνιαίως στους αντίστοιχους δικαιούχους μέχρι τη 17η ημέρα κάθε μήνα.

11. Μέχρι τον καθορισμό και την έγκριση της μεθοδολογίας του Άρθρου 44 παράγραφος (5) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το στοιχείο (γ) της παραγράφου (2) του Άρθρου 13 του παρόντος Κώδικα λαμβάνεται ως «γ) οικολογικής παροχής και αποφυγής υπερχείλισης».

12. Οι προδιαγραφές που καθορίζονται με την απόφαση που περιγράφεται στο Άρθρο 264 παράγραφος (2) ισχύουν και για τους Καταχωρημένους Μετρητές Πελατών Δικτύου ΜΤ μέχρι την Έβδομη Ημέρα Αναφοράς.

13. Μέχρι την έκδοση της αναφερόμενης, στην παράγραφο 4 του άρθρου 150, απόφασης της ΡΑΕ, οι αριθμητικές τιμές της παραμέτρου $\mathrm{TOLRES}_{\mathrm{tech},\mathrm{P}_{inst}}$ λαμβάνονται ίσες με μηδέν.

14. Με την επιφύλαξη τυχόν ειδικότερων προβλέψεων της Υπουργικής Απόφασης της παράγραφου 5 του Άρθρου 5 του Ν. 4414/2016, η ισχύς των κάτωθι αναφερόμενων προβλέψεων του παρόντος Κώδικα άρχεται από την Ένατη Ημέρα Αναφοράς:

    Α. Το άρθρο 11 παράγραφος 3 στοιχείο Β καθ’ όσον αφορά τις προβλέψεις σχετικά με τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ και τις προβλέψεις ανά τεχνολογία.,

    Β. Το άρθρο 14 παράγραφος 2 καθ’ όσον αφορά τις προβλέψεις σχετικά με το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και τις προβλέψεις ανά τεχνολογία,

    Γ. Το άρθρο 15Α,

    Δ. Το άρθρο 38Α με εξαίρεση της περίπτωσης Α1 της παραγράφου 2, της περίπτωσης Α2 της παραγράφου 2, της περίπτωσης Α10 της παραγράφου 2 και των περιπτώσεων Β1 και Β3 της παραγράφου 2,

    Ε. Το άρθρο 135 παράγραφος 8,

ΣΤ. Το άρθρο 145Α,

Ζ. το άρθρο 150Α,

Η. το άρθρο 150 με εξαίρεση της παραγράφου 3

Θ. Το άρθρο 156 με εξαίρεση της παραγράφου 3 και

Ι. Η παράγραφος 1 στοιχείο Α καθ’ όσον όσο αφορά στον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και η παράγραφος 1 στοιχείο Δ του άρθρου 175.

Άρθρο 294

Μεταβατικές διατάξεις αναφορικά με το Μητρώο Συμμετεχόντων

Οι Συμμετέχοντες που είναι ήδη εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων κατά το χρόνο θέσης σε ισχύ του παρόντος Κώδικα και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, θεωρούνται αυτοδικαίως συμβληθέντες στη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος και στη Σύμβαση Συναλλαγών ΗΕΠ, εκτός εάν δηλώσουν εγγράφως εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από τη θέση σε ισχύ των Κωδίκων ότι δεν τις αποδέχονται. Οι Συμμετέχοντες υποχρεούνται να προσκομίζουν προς το Χρηματιστήριο Ενέργειας και τον Διαχειριστή του Συστήματος κάθε έγγραφο και πληροφορία που ζητηθεί για την συμπλήρωση των στοιχείων του φακέλου τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων.

Άρθρο 295

Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας

1. Ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ) τίθεται σε εφαρμογή από 1.5.2016, η δε διάρκειά του ορίζεται, κατά μέγιστο, σε δώδεκα (12) μήνες, ή αν αυτό συμβεί νωρίτερα, μέχρι την εφαρμογή του μονίμου μηχανισμού επάρκειας ή/και ευελιξίας του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Ως Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας νοείται η καταβολή στις μονάδες παραγωγής του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων ανταλλάγματος για τη διαθεσιμότητά τους προς παροχή της Υπηρεσίας Ευελιξίας στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας και η καταβολή από τους Εκπροσώπους Φορτίου του αναλογούντος τιμήματος. Οι σχετικές χρεοπιστώσεις διευθετούνται μέσω του Λογαριασμού Λ-ΙΕ του Διαχειριστή σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 298 και 299 του παρόντος Κώδικα. Προκειμένου για την εφαρμογή του Μηχανισμού, σε συμφωνία με την Απόφαση C(2016)/1791 final/31.03.2016 της Επιτροπής, αποκλείεται κάθε συμψηφισμός χρεοπιστώσεων Συμμετεχόντων πέραν αυτών που αφορούν χρεώσεις και πιστώσεις στο πλαίσιο του Λογαριασμού Λ-ΙΕ.

3. Ως Υπηρεσία Ευελιξίας ορίζεται η ταχεία αύξηση ή μείωση της κατανεμόμενης ισχύος της μονάδας, ώστε να καλύπτει τη ζήτηση, ακολουθώντας τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος. Στην εν λόγω έννοια συμπεριλαμβάνεται η ικανότητα της μονάδας ώστε, εντός τριών ωρών από την έκδοση σχετικής Εντολής

Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος, να ακολουθεί από θερμή κατάσταση ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, με ανταπόκριση μεγαλύτερη από ένα προκαθορισμένο κατώφλι, το οποίο αντιστοιχεί σε μετρούμενο ρυθμό μεταβολής της εξόδου της τουλάχιστον οχτώ (8) MW/min, προς αύξηση ή μείωση της παραγωγής, και δυνατότητα απόκρισης για τουλάχιστον τρεις (3) συνεχόμενες ώρες, εφόσον τούτο απαιτείται βάσει των Εντολών Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Λεπτομέρειες σχετικά με την εφαρμογή του ΜΜΑΕ δύναται να καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

5. Η ισχύς του εν λόγω άρθρου άρχεται την 1.5.2016.

Άρθρο 296
Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων

1. Από 1.5.2016 συστήνεται το Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Στο Μητρώο δύνανται να εγγράφονται οι επιλέξιμες μονάδες παραγωγής. Ως επιλέξιμες μονάδες παραγωγής για την ένταξή τους στον ΜΜΑΕ θεωρούνται οι μονάδες τεχνολογίας αεριοστροβίλου ανοικτού και συνδυασμένου κύκλου, οι Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες, καθώς και οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ για το μέρος της ισχύος τους που υπερβαίνει την ισχύ που εντάσσεται για παραγωγή κατά προτεραιότητα στο Σύστημα, βάσει των οικείων διατάξεων και αποφάσεων της ΡΑΕ με τις οποίες καθορίζονται οι Ειδικοί Λειτουργικοί Όροι των μονάδων αυτών, και για την οποία ισχύ, συνεπώς, δεν αμείβονται από μηχανισμό στήριξης ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ.

2. Για την ένταξή τους στον ΜΜΑΕ, οι επιλέξιμες μονάδες παραγωγής υποβάλλουν αίτηση στη ΡΑΕ, κοινοποιούμενη στον Διαχειριστή του Συστήματος, εντός της καθορισμένης από αυτή προθεσμίας και σύμφωνα με το εγκεκριμένο από αυτή έντυπουπόδειγμα, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143Δ του ν. 4001/2011. Με την εν λόγω αίτηση, οι ενδιαφερόμενες επιλέξιμες μονάδες δηλώνουν την ισχύ με την οποία επιθυμούν να συμμετέχουν στο Μηχανισμό, η οποία δύναται να είναι μικρότερη ή ίση της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος, όπως αυτή υπολογίζεται βάσει του άρθρου 297 του παρόντος Κώδικα. Στο παραπάνω έντυπο-υπόδειγμα της αίτησης περιλαμβάνονται, κατ’ ελάχιστον, η επωνυμία του κατόχου της άδειας της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής, το μέγεθος της ισχύος της μονάδας, καθώς και το ποσό της ενίσχυσης που αιτείται ο επιλέξιμος παραγωγός ως κίνητρο για την υποβολή προς τον Διαχειριστή του Συστήματος αναθεωρημένων τεχνικών δηλώσεων, με τις οποίες να προκύπτει μία ουσιαστική και αξιόλογη βελτίωση ως προς τα χαρακτηριστικά των μονάδων, προς όφελος της αύξησης των επιπέδων ευελιξίας του Συστήματος («αντιπαράδειγμα»). Το αιτούμενο ποσό ενίσχυσης προσδιορίζεται από την προσφερόμενη ισχύ σε MW επί την ημερήσια αποζημίωση (45.000,00 €/MW/έτος δια τον αριθμό των ημερών στην περίοδο ισχύος του ΜΜΑΕ) επί τον αριθμό των ημερών κατά τις οποίες η μονάδα δύναται να παρέχει την υπηρεσία ευελιξίας, ως εξής:

$$\text{Αιτούμενο Ποσό Ενίσχυσης } (€) = \text{Π1}(MW) \times \frac{45000 \frac{€}{MW * \text{έτος}}}{365 \text{ ημ/έτος}} \times \text{ΑΗΠΥΕ}$$

και Π1 (MW)≤ ΚΔΙ (MW)

όπου:

ΠΙ: Η Προσφερόμενη Ισχύς σε MW σύμφωνα με την αίτηση της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής.

ΚΔΙ: Η Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς σε MW βάσει του άρθρου 297 του παρόντος Κώδικα.

ΑΗΠΥΕπ: Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της καθορίζεται η 30/4/2017.

3. Με την αίτησή τους, οι επιλέξιμοι παραγωγοί οφείλουν να παράσχουν στοιχεία σχετικά με την «κατάσταση χωρίς την παροχή της ενίσχυσης» (αντιπαράδειγμα). Ως αντιπαράδειγμα ορίζεται εν προκειμένω η μη παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, σε περίπτωση που δεν καταβληθεί το κόστος της, προσδιοριζόμενο στο ποσό των 45.000 €/MW/έτος. Προς στήριξη του αντιπαραδείγματος, προκειμένου για τις επιλέξιμες θερμικές μονάδες, υποβάλλονται εκτιμώμενα στοιχεία κόστους, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της ΡΑΕ που συνοδεύει το έντυπο-υπόδειγμα αίτησης. Προκειμένου για τις υδροηλεκτρικές μονάδες, υποβάλλονται στοιχεία περί του εξοικονομούμενου οφέλους του Συστήματος από την εν γένει ευέλικτη λειτουργία τους. Επίσης, όλες οι μονάδες οφείλουν, προ της υποβολής αιτήσεων ένταξης στον Μηχανισμό, να έχουν αναθεωρήσει τις δηλώσεις τεχνικών χαρακτηριστικών, που κατατίθενται στον ΑΔΜΗΕ, ώστε να προκύπτει μία ουσιαστική και αξιόλογη βελτίωση ως προς τα χαρακτηριστικά τους, προς όφελος της αύξησης των επιπέδων ευελιξίας του Συστήματος.

4. Εντός δέκα εργασίμων ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων συμμετοχής στον Μηχανισμό, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ εισήγηση σχετικά (α) με τη συμφωνία των δηλωθέντων στην αίτηση ένταξης τεχνικών στοιχείων με τα καταγεγραμμένα στα Μητρώα του διαθέσιμα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων και (β) τη βελτίωση κατά ουσιαστικό και αξιόλογο τρόπο των αναθεωρημένων τεχνικών χαρακτηριστικών τους και τη συναφή επαύξηση της ευέλικτης λειτουργίας του Συστήματος. Στην εισήγησή του, ο Διαχειριστής καταγράφει, για κάθε μονάδα, την ημερομηνία, από την οποία και έπειτα πληροί τις προϋποθέσεις παροχής της υπηρεσίας ευελιξίας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143Δ παραγρ. 3 ν. 4001/2011. Η εν λόγω ημερομηνία δεν μπορεί να είναι προγενέστερη της 1.5.2016.

5. Εντός ενός μηνός από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων συμμετοχής στο μηχανισμό, η ΡΑΕ, στη βάση και της εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος, ελέγχει την αξιοπιστία του «αντιπαραδείγματος», προς επιβεβαίωση του χαρακτήρα κινήτρου της σχετικής αποζημίωσης («έλεγχος αξιοπιστίας»), και εγκρίνει την εγγραφή της μονάδας παραγωγής στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων του Διαχειριστή του Συστήματος εκδίδοντας σχετική απόφαση ένταξης. Η σχετική απόφαση της ΡΑΕ αναρτάται στον ιστότοπο της Αρχής.

6. Στην απόφαση ένταξης καθορίζονται τουλάχιστον το ποσό ενίσχυσης σε €, η ισχύς σε MW και η ημερομηνία ένταξης της μονάδας στον ΜΜΑΕ, από την οποία και άρχονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των αντίστοιχων Παραγωγών. Το ποσό ενίσχυσης που εγκρίνεται στην απόφαση ένταξης δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 15 εκατομμύρια ευρώ για κάθε μονάδα παραγωγής για την συνολική διάρκεια ισχύος του ΜΜΑΕ.

7. Η απόφαση της ΡΑΕ για την ένταξη στον Μηχανισμό αποστέλλεται στον κάτοχο της άδειας παραγωγής της επιλεγείσας μονάδας, καθώς και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αμελλητί εγγράφει τη μονάδα στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων, με ημερομηνία εγγραφής την ημερομηνία έκδοσης της Απόφασης ΡΑΕ. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των επιλεγεισών μονάδων ενεργοποιούνται από την ημερομηνία εγγραφής τους στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων και άρχονται κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6.

8. Προκειμένου για νέες μονάδες, οι οποίες εγγράφονται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων σε χρόνο μεταγενέστερο της έναρξης της παρούσας διάταξης, προβλέπεται η δυνατότητα συμμετοχής τους στο ΜΜΑΕ κατόπιν αιτήματός τους, που υποβάλλεται κατά τα λοιπά προβλεπόμενα στο παρόν άρθρο και το αργότερο εντός ενός μηνός από την εγγραφή τους στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων. Η ημερομηνία ένταξης στον Μηχανισμό ταυτίζεται, στην περίπτωση αυτή, με την ημερομηνία εγγραφής στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων, εφόσον πληρούνται οι τεχνικές απαιτήσεις για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας.

Άρθρο 297
Υπολογισμός Διαθέσιμης Ισχύος

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του, το αργότερο τρεις (3) μέρες πριν την ημερομηνία έναρξης υποβολής αιτήσεων εκ μέρους των επιλέξιμων παραγωγών για τη συμμετοχή τους στο ΜΜΑΕ, την Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύ κάθε επιλέξιμης μονάδας παραγωγής.

2. Για τις επιλέξιμες θερμικές μονάδες παραγωγής και τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ, για το μέρος της ισχύος τους που εντάσσεται στον ΜΜΑΕ, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 296, ως Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς νοείται η Διαθέσιμη Ισχύς που υπολογίζεται βάσει των άρθρων 185 και 186 του παρόντος Κώδικα λαμβάνοντας υπόψη τα ιστορικά στοιχεία των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του έτους εφαρμογής του ΜΜΑΕ, δηλαδή τα στοιχεία της περιόδου από Οκτώβριο 2012 έως και Σεπτέμβριο 2015.

3. Για τις επιλέξιμες υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής, η Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς προκύπτει ως ο αριθμητικός μέσος όρος του μεγέθους της μέσης ισχύος u y HCAP , που συνεισέφερε η Μονάδα για την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος για τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας που προηγούνται του έτους εφαρμογής του Μηχανισμού, σταθμισμένη ως προς το φορτίο του Συστήματος και υπολογίζεται από την παρακάτω σχέση:

$$HCAP_{u,y} = \frac{\sum_h \left(MQ_{h,y} \times \frac{L_{h,y}}{\max\{L_{h,y}\}}\right)}{\sum_h \frac{L_{h,y}}{\max\{L_{h,y}\}}}$$

όπου:

$HCAP_{u,y}$ η μέση ισχύς που συνεισέφερε η Μονάδα Παραγωγής u κατά το Έτος Αξιοπιστίας y για την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος σταθμισμένη ως προς αυτό,

$MQ_{h,y}$ η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y, και

$L_{h,y}$ η συνολική ζήτηση φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y.

4. Τρεις (3) μήνες μετά το πέρας ισχύος του ΜΜΑΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ κάθε μονάδας παραγωγής που εντάχθηκε στον Μηχανισμό. Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς κάθε μονάδας παραγωγής υπολογίζεται βάσει των ανωτέρω παραγράφων 2 και 3 λαμβάνοντας υπόψη τα καταγεγραμμένα από τον Διαχειριστή του Συστήματος δεδομένα μόνο για την περίοδο που η κάθε μονάδα παραγωγής εντάχθηκε στον ΜΜΑΕ. Για τον υπολογισμό της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος των θερμικών μονάδων και των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, για το μέρος της ισχύος της που εντάσσεται στον ΜΜΑΕ, οι περιπτώσεις Μείζονος Βλάβης περιλαμβάνονται στις καταστάσεις ολικής ή μερικής μη διαθεσιμότητας, ενώ οι περίοδοι Προγραμματισμένης Συντήρησης δεν λαμβάνονται υπόψη.

5. Κατά τον υπολογισμό της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος και της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος σύμφωνα με τα ανωτέρω, λαμβάνονται υπόψη και τυχόν περιορισμοί στη μέγιστη ικανότητα λειτουργίας των Μονάδων που επιβάλλονται εκ του δικτύου, βάσει σχετικής πιστοποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 298

Υπολογισμός Αποζημίωσης Ευέλικτων Μονάδων Παραγωγής

1. Για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, οι μονάδες παραγωγής που είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων δικαιούνται αποζημίωση, σύμφωνα με το παρόν άρθρο, η οποία εισπράττεται από τους Εκπροσώπους Φορτίου μέσω του Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με το άρθρο 299 του παρόντος Κώδικα.

2. Το ύψος της ημερήσιας αποζημίωσης για κάθε μονάδα παραγωγής υπολογίζεται ως το ποσό ενίσχυσης που έχει εγκριθεί με την απόφαση ένταξης για τη μονάδα δια του αριθμού ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, ΑΗΠΥΕπ..

3. Το ύψος της μηνιαίας αποζημίωσης για κάθε μονάδα παραγωγής υπολογίζεται ως το γινόμενο της ημερήσιας αποζημίωσης επί τον αριθμό των ημερών του μήνα που η μονάδα δύναται να παρέχει την υπηρεσία ευελιξίας.

4. Είκοσι τέσσερις (24) ημέρες μετά την τελευταία ημέρα του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα ενημερωτικά σημειώματα για τον ΜΜΑΕ. Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται μέχρι την 27η ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση του ΜΜΑΕ. Τα σχετικά ποσά που συγκεντρώνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, βάσει της παραγράφου 5 του άρθρου 299 του παρόντος Κώδικα, αποδίδονται ανά μήνα στους αντίστοιχους δικαιούχους το αργότερο επτά (7) ημέρες μετά την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

5. Το αργότερο πέντε (5) μήνες μετά τη λήξη του ΜΜΑΕ υπολογίζεται για κάθε μονάδα παραγωγής η Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση σε € για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας. Η Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση υπολογίζεται με βάση την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ κάθε μονάδας σύμφωνα με τον παρακάτω τύπο και δεν μπορεί να υπερβαίνει το εγκεκριμένο βάσει της απόφασης ένταξης ποσό ενίσχυσης.

Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση (€)

$$= \min\left\{\left[\text{ΠΔΙ(MW)} \times \frac{45000\,\frac{€}{\text{MW} * \text{έτος}}}{365\ \text{ημ./έτος}} \times \text{ΑΗΠΥΕ}\right], \text{ΕΠΕ}\right\}$$

όπου:

ΠΔΙ: Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς σε MW βάσει του άρθρου 297 του παρόντος Κώδικα.

ΑΗΠΥΕα: Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της ταυτίζεται με την ημερομηνία λήξης του ΜΜΑΕ.

ΕΠΕ: Το εγκεκριμένο ποσό ενίσχυσης βάσει της απόφασης ένταξης (€).

6. Αμέσως μετά την εκκαθάριση της παραγράφου 5 και το αργότερο πέντε (5) μήνες μετά τη λήξη του ΜΜΑΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στους Παραγωγούς ενημερωτικά σημειώματα σχετικά με τον υπολογισμό της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης βάσει των ανωτέρω. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο των ενημερωτικών σημειωμάτων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των ενημερωτικών σημειωμάτων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των αντιρρήσεων και εκδίδει, αν απαιτείται, νέα ενημερωτικά σημειώματα. Εντός πέντε (5) ημερών μετά την αποστολή των τελικών ενημερωτικών σημειωμάτων εκδίδονται τα κατάλληλα παραστατικά

για την τυχόν διαφορά της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης από το άθροισμα των μηνιαίων αποζημιώσεων που έχουν υπολογιστεί για κάθε μονάδα παραγωγής. Οι σχετικές πληρωμές πραγματοποιούνται εντός επτά (7) ημερών από την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

7. Το συνολικό ποσό αποζημίωσης των μονάδων κατά τη διάρκεια του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας δεν μπορεί να ξεπεράσει τα 225 εκατομμύρια ευρώ. Σε περίπτωση που κατά τη διάρκεια ισχύος του ΜΜΑΕ τα υπολογιζόμενα ποσά που οφείλονται στους δικαιούχους υπερβαίνουν σωρευτικά το ως άνω συνολικό ποσό αποζημίωσης ή οι Εκκαθαρισθείσες Τελικές Ενισχύσεις υπερβαίνουν τον εν λόγω προϋπολογισμό του ΜΜΑΕ, ο Διαχειριστής επανυπολογίζει τα ποσά που οφείλονται στους δικαιούχους κατά τρόπο ώστε για κάθε δικαιούχο Παραγωγό να προκύπτει η ίδια ποσοστιαία αναλογία της εν τέλει πληρωτέας Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης προς την καταρχήν δικαιούμενη Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση. Ο Διαχειριστής αποστέλλει στους Παραγωγούς τα –κατά περίπτωση– χρεωστικά και πιστωτικά σημειώματα εντός της προθεσμίας της παραγράφου 6 του παρόντος άρθρου και ακολουθείται η διαδικασία της ως άνω παραγράφου. Τα τελικά ενημερωτικά σημειώματα ενσωματώνουν τόσο τη διαφορά μεταξύ της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης από το άθροισμα των μηνιαίων αποζημιώσεων που έχουν υπολογιστεί για κάθε μονάδα παραγωγής, όσο και το εν τέλει πληρωτέο ποσό, κατόπιν του ισότιμου επιμερισμού του ανώτατου συνολικού ποσού αποζημίωσης στο πλαίσιο του ΜΜΑΕ.

Άρθρο 299
Υπολογισμός Χρεώσεων Εκπροσώπων Φορτίου

1. Η αποζημίωση των μονάδων παραγωγής του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων για την Υπηρεσία Ευελιξίας στο πλαίσιο του ΜΜΑΕ επιβαρύνει τους Εκπροσώπους Φορτίου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εισπράττει από τους Εκπροσώπους Φορτίου το ποσό που αναλογεί σε έκαστο εξ αυτών βάσει του παρόντος άρθρου και αποδίδει αυτό στις δικαιούχους μονάδες παραγωγής.

2. Η χρέωση εκάστου Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται με βάση τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου. Οι Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για όλη την διάρκεια ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας ορίζονται σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα. Κατά τον καθορισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα εξαιρούνται τα Σαββατοκύριακα και οι επίσημες αργίες.

ΠΕΡΙΟΔΟΣ	**ΩΡΕΣ ΑΥΞΗΜΕΝΗΣ ΠΙΘΑΝΟΤΗΤΑΣ ΑΠΩΛΕΙΑΣ**
ΝΟΕ, ΔΕΚ, ΙΑΝ, ΦΕΒ	17:00-22:00
ΜΑΙ, ΙΟΥΝ, ΙΟΥΛ, ΑΥΓ	19:00-23:00
ΜΑΡ, ΑΠΡ, ΣΕΠ, ΟΚΤ	18:00-22:00

3. Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος ορίζεται ανά μήνα για κάθε Μετρητή Φορτίου και Μετρητή Ορίων Δικτύου. Για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή των ως άνω κατηγοριών το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για κάθε μήνα υπολογίζεται, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h), ως η μέση τιμή της ενέργειας που απορροφήθηκε από το Σύστημα κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του εν λόγω μήνα που εκκαθαρίζεται.

4. Το Φορτίο Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου ορίζεται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και αναφέρεται σε μία Περίοδο Κατανομής. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, το Φορτίο Αιχμής υπολογίζεται, σε μεγαβάτ (MW), για μία Περίοδο Κατανομής ως το άθροισμα του Μέσου Φορτίου στην Αιχμή του Συστήματος όλων των Καταχωρημένων Μετρητών τους οποίους εκπροσωπεί ο εν λόγω Εκπρόσωπος Φορτίου, στο βαθμό που τους εκπροσωπεί κατά τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής. Ειδικά για τους Μετρητές Ορίων Δικτύου, ο βαθμός εκπροσώπησής τους από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου καθορίζεται ενιαία για το σύνολο των Μετρητών αυτών, βάσει των εκ των προτέρων εκτιμώμενων ποσοστών εκπροσώπησης των Μετρητών αυτών που υπολογίζονται κατά τα καθοριζόμενα στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης.

Στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης των Εκπροσώπων Φορτίου το σύνολο της ημερήσιας αποζημίωσης που υπολογίστηκε για τους δικαιούχους Παραγωγούς για την ημέρα d βάσει της παραγράφου 1 του άρθρου 298 του παρόντος Κώδικα επιμερίζεται ισόποσα σε κάθε Περίοδο Κατανομής h της εν λόγω ημέρας d. Το ποσό που αντιστοιχεί σε κάθε Περίοδο Κατανομής επιμερίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου αναλογικά με το Φορτίο Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου ως εξής:

$$\text{ΚΜΜΑΕ}_{j,h} = \frac{\text{ΦΑ}_{j,h}}{\text{ΦΑ}_{h}} \times \frac{\text{ΚΜΜΑΕ}_{d}}{(\text{Αριθμός Ωρών})_{d}}$$

όπου:

$\text{ΚΜΜΑΕ}_{j,h}$ η χρέωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την Περίοδο Κατανομής h

$\text{ΦΑ}_{j,h}$ το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου j για την Περίοδο Κατανομής h

ΦΑ_{h} το άθροισμα των Φορτίων Αιχμής όλων των Εκπροσώπων Φορτίου κατά την Περίοδο Κατανομής h

ΚΜΜΑΕ_{d} το σύνολο της ημερήσιας αποζημίωσης που υπολογίστηκε για τους δικαιούχους Παραγωγούς για την ημέρα d στην οποία ανήκει η Περίοδος Κατανομής h στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας

(Αριθμός Ωρών)$_d$ Ο αριθμός των ωρών της ημέρας d στην οποία ανήκει η Περίοδος Κατανομής h

5. Είκοσι τέσσερις (24) ημέρες μετά την τελευταία ημέρα του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα ενημερωτικά σημειώματα για τον ΜΜΑΕ. Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται μέχρι την 27η ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση του ΜΜΑΕ. Οι σχετικές πληρωμές προς τον Διαχειριστή του Συστήματος διενεργούνται το αργότερο πέντε (5) ημέρες μετά την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

6. Επτά (7) μήνες μετά τη λήξη του ΜΜΑΕ, και εφόσον έχουν αποσταλεί τα τελικά στοιχεία καταναλώσεων πελατών Χαμηλής Τάσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει βάσει του αλγορίθμου που περιγράφεται στις παραγράφους 2 έως 4 του παρόντος άρθρου τις οριστικές χρεώσεις, χρησιμοποιώντας όμως τα τελικά στοιχεία καταναλώσεων των πελατών Χαμηλής Τάσης, τις Εκκαθαρισθείσες Τελικές Ενισχύσεις των μονάδων παραγωγής βάσει της παραγράφου 6 του άρθρου 298 του παρόντος Κώδικα. Ακολούθως, αποστέλλει στους Εκπροσώπους Φορτίου ενημερωτικά σημειώματα σχετικά με τον υπολογισμό της οριστικής χρέωσης ΜΜΑΕ. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο των ενημερωτικών σημειωμάτων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των ενημερωτικών σημειωμάτων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων, εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των αντιρρήσεων, και εκδίδει, εφόσον απαιτείται, νέα ενημερωτικά σημειώματα. Μετά την αποστολή των τελικών ενημερωτικών σημειωμάτων, εκδίδονται εντός πέντε (5) ημερών τα κατάλληλα παραστατικά για την τυχόν διαφορά της οριστικής χρέωσης ΜΜΑΕ από το άθροισμα των μηνιαίων χρεώσεων που έχουν υπολογιστεί και οι σχετικές πληρωμές πραγματοποιούνται εντός επτά (7) ημερών από την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

Άρθρο 300
Κυρώσεις

1. Η μη συμμόρφωση των Μονάδων Παραγωγής με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στον ΜΜΑΕ, όπως αυτές συνδέονται με την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, συνεπάγεται την επιβολή κυρώσεων και συγκεκριμένα, την επιστροφή της εκκαθαρισθείσας τελικής ενίσχυσης σε ποσοστό από 10% έως 100%. Κυρώσεις επιβάλλονται και στην περίπτωση που η μη συμμόρφωση οφείλεται σε βλάβη, η οποία δεν είχε γνωστοποιηθεί με την υποβολή Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, έως το χρόνο έκδοσης Εντολής Κατανομής. Οι υπολογισμοί των κυρώσεων γίνονται σύμφωνα με τις παραγράφους (2) έως (5) του παρόντος Άρθρου.

2. Για κάθε Μονάδα του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων, η οποία έχει κληθεί να ενταχθεί σε λειτουργία με την έκδοση σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστη του Συστήματος έστω και μια φορά κατά την εξεταζόμενη χρονική περίοδο διάρκειας ισχύος του ΜΜΑΕ, υπολογίζεται συντελεστής F1, που σχετίζεται με τον αριθμό των

ωρών εντός των οποίων η Μονάδα θα έπρεπε να μεταβεί σε κατάσταση ώστε να μπορεί να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας μετά από την έκδοση της σχετικής Εντολής Κατανομής. Ο συντελεστής F1 υπολογίζεται ως εξής:

$$F1 = \frac{max\{FLX_NFC - FLX_NTC, 0)}{FLX_NC}$$

όπου,

FLX_NC: ο συνολικός αριθμός των Εντολών Κατανομής, κατά τη διάρκεια της υπό εξέταση χρονικής περιόδου, για να μεταβεί η Μονάδα σε κατάσταση ώστε ναμπορεί ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας από θερμή κατάσταση. FLX_NFC: ο συνολικός αριθμός των περιπτώσεων κατά τις οποίες η Μονάδα δεν συμμορφώθηκε επαρκώς στην Εντολή Κατανομής, σχετικά με τον αριθμό των ωρών εντός των οποίων θα έπρεπε να μεταβεί σε κατάσταση ώστε να μπορεί να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας μετά την έκδοση της σχετικής Εντολής Κατανομής.

Ορίζεται ότι μια Μονάδα του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων δεν συμμορφώνεται επαρκώς σε σχετική Εντολή Κατανομής ενώ ευρίσκεται σε θερμή κατάσταση όταν εξαιτίας ιδίας υπαιτιότητας και μη ευρισκόμενη σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας ή σε κατάσταση λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο, δεν μπορεί να μεταβεί σε κατάσταση ώστε να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας μετά την παρέλευση χρόνου FLX_TM ωρών. Η παράμετρος FLX_TM για τις μονάδες τεχνολογίας αεριοστροβίλου ανοικτού και συνδυασμένου κύκλου και τις υδροηλεκτρικές μονάδες ισούται με το άθροισμα του χρόνου για το Συγχρονισμό και του χρόνου από την κατάσταση Συγχρονισμού έως την κατάσταση Ελάχιστης Παραγωγής, όπως αυτοί οι χρόνοι δηλώνονται στη Δήλωση Τεχνικών Χαρακτηριστικών για τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, προσαυξημένου με χρόνο ανοχής είκοσι λεπτών.. Για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ ισούται με το χρόνο που θα δηλωθεί από τον Παραγωγό ως ο απαιτούμενος για να μπορεί η Μονάδα αυτή να μεταβεί σε κατάσταση ώστε να μπορεί να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, κατόπιν σχετικής Εντολής Κατανομής, προσαυξημένο με χρόνο ανοχής είκοσι λεπτών. Διευκρινίζεται ότι σε καμία περίπτωση η παράμετρος FLX._TM δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη από τρεις ώρες, από θερμή κατάσταση. FLX_NTC: ο μέγιστος αριθμός για τον οποίο υπάρχει ανοχή για την ανωτέρω περιγραφόμενη μη συμμόρφωση της Μονάδος σε σχετική Εντολή Κατανομής. Η τιμή του FLX_NTC άρχεται από 1 για όλες τις Μονάδες καιπροσαυξάνεται με το ακέραιο μέρος του γινομένου της παραμέτρου FLX_TOL_1 επί τον αριθμό FLX_NC, δηλαδή προκύπτει από τον τύπο:

FLX_NTC =1 + integer (FLX_TOL_1 x FLX_NC) Η αριθμητική τιμή της ανωτέρω παραμέτρου FLX_TOL_1 ορίζεται ίση με 0.2.

3. Για κάθε Μονάδα του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων, μη ευρισκόμενη σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας ή σε κατάσταση λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο, η οποία έχει κληθεί με Εντολή Κατανομής κατά την εξεταζόμενη χρονική περίοδο έστω και μία φορά να μεταβάλει τη φόρτισή της με ρυθμό μεταβολής με-ταξύ των 8MW/min και του ρυθμού που δηλώνεται από τον Παραγωγό στη Δήλωση Τεχνικών Χαρακτηριστικών για τη συμμετοχή της στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, υπολογίζεται ο συντελεστής F2:

$$F2 = \frac{FLX_NFR}{FLX_NR}$$

όπου,

FLX_NR: ο συνολικός αριθμός διαστημάτων κατά τα οποία η Μονάδα κλήθηκε να ανταποκριθεί σε ρυθμό μεταβολής αύξησης ή μείωσης της παραγωγής μεταξύ των 8MW/min και του αντίστοιχου ρυθμού που δηλώνεται από τον Παραγωγό στη Δήλωση Τεχνικών Χαρακτηριστικών για τη συμμετοχή της Μονάδας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

FLX_NFR: ο συνολικός αριθμός διαστημάτων κατά τα οποία η Μονάδα απέτυχε να ανταποκριθεί σε ρυθμό μεταβολής αύξησης ή μείωσης της παραγωγής μεταξύ των 8MW/min και του αντίστοιχου ρυθμού που δηλώνεται από τον Παραγωγό στη Δήλωση Τεχνικών Χαρακτηριστικών για τη συμμετοχή της Μονάδας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

4. Για κάθε Μονάδα του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων, μη ευρισκόμενη σε κατάσταση δοκιμαστικής λειτουργίας ή σε κατάσταση λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο, η οποία έχει κληθεί, έστω και μία φορά, με Εντολή Κατανομής κατά την εξεταζόμενη χρονική περίοδο να λειτουργεί σε ένα εύρος παραγωγής με δυνατότητα απόκρισης ενός γρήγορου κύκλου λειτουργίας υπολογίζεται συντελεστής F3, που σχετίζεται με τον αριθμό συνεχόμενων ωρών εντός των οποίων η Μονάδα υποχρεούται να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας.

Ο συντελεστής F3 υπολογίζεται ως εξής:

$$F3 = 1 - \frac{\Sigma FLX_ART(i)}{\Sigma FLX_DISPT(i)}$$

όπου,

τα αθροίσματα γίνονται για κάθε περίπτωση i που εδόθη σχετική Εντολή Κατανομής.

FLX_ART(i): η χρονική διάρκεια που η Μονάδα παραμένει σε συνεχή λειτουργία δυνάμενη να ακολουθήσει ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, με άνω όριο τις τρεις (3) πρώτες ώρες, κατόπιν της έκδοσης της ί σχετικής Εντολής Κατανομής.

FLX_DISPT(i): η χρονική διάρκεια που η μονάδα κλήθηκε, με την ί σχετική Εντολή Κατανομής, να παραμείνει σε λειτουργία με δυνατότητα να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, με άνω όριο τις τρεις (3) πρώτες ώρες.

5. Ο συνολικός συντελεστής κυρώσεων F για τη μη συμμόρφωση της Μονάδας, ως προς τις υποχρεώσεις από τη συμμετοχή της στον ΜΜΑΕ, προκύπτει από το σταθμισμένο άθροισμα των τριών συντελεστών F1, F2 και F3 με την απόδοση παραμέτρων βαρύτητας. Σύμφωνα με τα παραπάνω υπολογίζεται ο συνολικόςσυντελεστής F ως:

F = FLX_AF_S x F1 + FLX_AF_R x F2 + FLX_AF_L x F3

όπου,

FLX_AF_S: η παράμετρος βαρύτητας για τη μη συμμόρφωση της μονάδας με την Εντολή Κατανομής για να μεταβεί η Μονάδα σε κατάσταση ώστε να μπορεί ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας.

FLX_AF_R: η παράμετρος βαρύτητας για τη μη συμμόρφωση της μονάδας με την επίτευξη του αναμενόμενου ρυθμού μεταβολής.

FLX_AF_L: η παράμετρος βαρύτητας για τη μη συμμόρφωση της Μονάδας σχετικά με τον αριθμό συνεχόμενων ωρών εντός των οποίων η Μονάδα υποχρεούται να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας.

Οι αριθμητικές τιμές των ανωτέρω παραμέτρων FLX_AF_S, FLX_AF_R και FLX_AF_L ορίζονται ίσες με 1.2, 0.8 και 1 αντίστοιχα. Ο συνολικός συντελεστής F εκφράζεται ως ποσοστό επί τοις %.

Στην περίπτωση που ο συντελεστής F για μια μονάδα παραγωγής λαμβάνει αριθμητική τιμή μικρότερη από 10% δεν επιβάλλονται κυρώσεις στον Παραγωγό. Όταν ο συντελεστής F για μια μονάδα παραγωγής λαμβάνει αριθμητική τιμή που είναι μεγαλύτερη ή ίση με 10% επιβάλλονται κυρώσεις στον Παραγωγό που ισούνται με

το ποσοστό F επί την Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 5 του Άρθρου 298 του παρόντος Κώδικα. Σε κάθε περίπτωση οι επιβαλλόμενες κυρώσεις δεν μπορεί να υπερβαίνουν το συνολικό ποσό της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης που υπολογίστηκε για κάθε Μονάδα Παραγωγής.

Λεπτομέρειες σχετικά με την εφαρμογή των κυρώσεων του ΜΜΑΕ καθορίζονται στο Εγχειρίδιο Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

6. Η ισχύς του εν λόγω άρθρου άρχεται από 1.5.2016. Προκειμένου για περιπτώσεις μη συμμόρφωσης με τις προδιαγραφές της υπηρεσίας ευελιξίας, όπως αυτές προσδιορίζονται στο άρθρο 143Δ παραγρ. 3 ν. 4001/2011, οι σχετικές κυρώσεις θα υπολογιστούν και θα επιβληθούν απολογιστικά μετά τη λήξη ισχύος του ΜΜΑΕ.

7. Δέκα (10) ημερολογιακές ημέρες μετά την αποστολή των τελικών ενημερωτικών σημειωμάτων αναφορικά με την Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στους Παραγωγούς ενημερωτικά σημειώματα σχετικά με τον υπολογισμό των ανωτέρω κυρώσεων. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο των ενημερωτικών σημειωμάτων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των ενημερωτικών σημειωμάτων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαίνεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων, εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των αντιρρήσεων, και αποστέλλει σχετική εισήγηση στη ΡΑΕ. Η Αρχή, εντός ενός μηνός από την παραλαβή της εισήγησης και κατόπιν ακρόασης των ενδιαφερομένων, εφόσον το κρίνει αναγκαίο, αποφασίζει για το ζήτημα. Η σχετική προθεσμία δύναται να παραταθεί για έναν επιπλέον μήνα, κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ, στη βάση αντικειμενικής αιτιολογίας. Εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση στον Διαχειριστή της απόφασης της ΡΑΕ, εκδίδονται από τον ΑΔΜΗΕ τα κατάλληλα παραστατικά. Οι σχετικές πληρωμές πραγματοποιούνται εντός πέντε (5) ημερών από την

έκδοση των σχετικών παραστατικών. Τα ποσά που συγκεντρώνονται από την επιβολή των ανωτέρω κυρώσεων πιστώνονται στον Λογαριασμό Λ-Η του Διαχειριστή του Συστήματος.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΤΑΧΩΡΗΜΕΝΩΝ ΜΕΤΡΗΤΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Π.1
ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΕΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο Π.1

Γενικές προδιαγραφές μετρητικών διατάξεων

1. Ως μετρητική διάταξη Καταχωρημένου Μετρητή νοείται ένα σύνολο εξοπλισμού, που περιλαμβάνει μετρητή, εξοπλισμό καταγραφής, εξοπλισμό διαβίβασης δεδομένων και μετασχηματιστές οργάνων.
2. Οι μετρητικές διατάξεις πρέπει να εφαρμόζουν πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS-IEC 62056 που καθορίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.
3. Οι προδιαγραφές και απαιτήσεις που καθορίζονται στις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου εφαρμόζονται τόσο στους κύριους μετρητές όσο και στους μετρητές επαλήθευσης.

Άρθρο Π.2

Ισχύουσες Οδηγίες και Πρότυπα

1. Τα όργανα μέτρησης που χρησιμοποιούνται στις μετρητικές διατάξεις των Καταχωρημένων Μετρητών πρέπει να φέρουν σήμανση πιστότητας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις οδηγίες 89/336/ΕΟΚ, 76/891/ΕΟΚ και 2004/22/ΕΚ και τα σχετικά ευρωπαϊκά εναρμονισμένα πρότυπα.
2. Στην περίπτωση των οργάνων μέτρησης για τα οποία ο κατασκευαστής δεν έχει εφαρμόσει τα σχετικά ευρωπαϊκά εναρμονισμένα πρότυπα, η πιστότητα των οργάνων μέτρησης προς τις απαιτήσεις αυτές βεβαιώνεται με κάποιο από τα μέσα τα οποία προβλέπονται στις προαναφερθείσες οδηγίες.
3. Τα σχετικά με τον παρόντα Κώδικα ευρωπαϊκά εναρμονισμένα πρότυπα είναι τα εξής:

   Α) EN 62053-21 Στατικοί μετρητές για ενεργό ισχύ (κλάσεις 1 και 2)

   Β) EN 62053-22 Στατικοί μετρητές γα ενεργό ισχύ (κλάσεις 0,2S και 0,5S)

   Γ) EN 62053-23 Στατικοί μετρητές για άεργο ισχύ (κλάσεις 2 και 3)

Δ) ΕΝ 62052-11 Μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας – Γενικές απαιτήσεις, δοκιμές και συνθήκες δοκιμών

Ε) ΕΝ 60044-1, Μετασχηματιστές έντασης -Amendment 1 και 2

ΣΤ) ΕΝ 60044-2, Μετασχηματιστές τάσης, -Amendment 1 και 2

Ζ) ΕΝ 60044-3, Μετασχηματιστές οργάνων - Συνδυασμένοι Μ/Σ

4. Το πρωτόκολλο επικοινωνίας καθορίζεται κατά το πρότυπο IEC 62056-42/46/53/61/62, Πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS για ανταλλαγή δεδομένων, ενδείξεις μετρητών και έλεγχο τιμολογίων και φορτίων.

Άρθρο Π.3
Πρότυπα μετρητικών διατάξεων

1. Κάθε μετρητική διάταξη πρέπει να πληροί τις προδιαγραφές που προβλέπονται στις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου. Οι προδιαγραφές αυτές τροποποιούνται λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνολογικές εξελίξεις με εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, τηρουμένων των υποχρεώσεων και διαδικασιών των διατάξεων του Προεδρικού Διατάγματος 39/2001 (ΦΕΚ Α’ 28/20-02-2001), με το οποίο ενσωματώθηκε η Οδηγία 1998/34/ΕΚ (ΕΕ L204/37 της 21-07-1998) και η Οδηγία 1998/48/ΕΚ (ΕΕ L217/1998 της 05-08-1998).

2. Κάθε μετρητής τοποθετείται σε κατάλληλα σχεδιασμένο ερμάριο, σύμφωνα με τις απαιτήσεις περιβάλλοντος εγκατάστασης, που καθορίζει ο κατασκευαστής του, και οι οποίες εξασφαλίζουν τουλάχιστον την προστασία από υγρασία ή διείσδυση σκόνης και από φυσική ζημιά και κραδασμούς και τη διατήρηση της κατάλληλης θερμοκρασίας. Το ερμάριο πρέπει να ασφαλίζεται κατά τρόπο ώστε να εμποδίζεται η αυθαίρετη πρόσβαση σε αυτό.

3. Για τη διενέργεια των μετρήσεων εγκαθίσταται ένας μετασχηματιστής έντασης και ένας μετασχηματιστής τάσης. Όταν εγκαθίστανται ενιαίες μονάδες μετασχηματιστών τάσης και έντασης διενεργείται έλεγχος ακρίβειας, που καλύπτει και την αλληλεπίδρασή τους, όπως προβλέπεται από το σχετικό ευρωπαϊκό εναρμονισμένο πρότυπο.

4. Οι μετρητές συνδέονται με μετασχηματιστές τάσης και έντασης και τοποθετούνται σε ερμάριο μέτρησης που σφραγίζεται ασφαλώς και βρίσκεται κοντά στον εξοπλισμό καταγραφής δεδομένων και τηλεπικοινωνίας.

5. Η αποθήκευση των δεδομένων γίνεται είτε εσωτερικά είτε εξωτερικά του μετρητή μέσω καταγραφέα δεδομένων. Όταν χρησιμοποιείται εξωτερικός καταγραφέας δεδομένων πρέπει να παρέχεται μία έξοδος ανά μετρούμενη ποσότητα.

6. Οι νέοι μετρητές και οι μετρητές που εγκαθίστανται κατ' αντικατάσταση παλαιότερων πρέπει να παρέχουν τουλάχιστον οκτώ καταγραφές καταναλισκόμενης ενέργειας και τέσσερις καταγραφές ζήτησης ισχύος. Επιπλέον, οι νέοι μετρητές καθώς και μετρητές που εγκαθίστανται σε αντικατάσταση παλαιών πρέπει να μπορούν να τηλεμετρούν τις τιμές ζήτησης και τις καταγραφές μέγιστης ζήτησης ενέργειας.

7. Οι μετρητές πρέπει να διαθέτουν έναν αθροιστικό καταχωρητή ενέργειας, που διατηρεί τη μετρημένη καταχωρημένη ποσότητα σε κάθε περίπτωση. Όλος ο εξοπλισμός της επικοινωνίας των δεδομένων πρέπει να πληροί τα σχετικά πρότυπα που αφορούν μεταφορά δεδομένων μέσω των συστημάτων τηλεπικοινωνίας.

8. Τυχόν ειδικές απαιτήσεις μόνωσης εφαρμόζονται σύμφωνα με τους κανόνες της καλής επαγγελματικής πρακτικής και σε αντιστοιχία με τις ειδικές απαιτήσεις του προμηθευτή τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών.

9. Τα υπολογιστικά συστήματα και τα πρωτόκολλα επικοινωνίας, για τη διαδικασία συλλογής μετρήσεων, πρέπει να είναι συμβατά με τις προδιαγραφές του Διαχειριστή του Συστήματος και να ικανοποιούν τα ισχύοντα πρότυπα.

Άρθρο Π.4

Ακρίβεια εξοπλισμού και όρια σφαλμάτων

1. Για το σκοπό των διατάξεων του παρόντος Κεφαλαίου ως ονομαστική ισχύς του κυκλώματος σε MVA προσδιορίζεται η χαμηλότερη ονομαστική ισχύς των βασικών στοιχείων των εγκαταστάσεων, και ιδίως η ικανότητα των μετασχηματιστών ή η ικανότητα των γραμμών του κυκλώματος. Οι προβλέψεις σχετικά με την ακρίβεια της μετρητικής διάταξης πρέπει να λαμβάνουν υπόψη κάθε μελλοντική αύξηση ισχύος της ήδη υπάρχουσας βασικής εγκατάστασης. Για την εκτίμηση αυτή χρησιμοποιούνται οι μέγιστες συνεχείς ικανότητες σε MVA των βασικών στοιχείων των εγκαταστάσεων.

2. Η κλάση ακρίβειας ή άλλο ισοδύναμο μέγεθος καθορίζονται σύμφωνα με την ικανότητα μεταφοράς της σύνδεσης σε MVA και πρέπει να αντιστοιχούν τουλάχιστον με τις προβλέψεις του παρακάτω πίνακα:

Κλάση ακριβείας εξοπλισμού				
	Ισχύς συνδέσεων			
Τύπος Εξοπλισμού	> 50 MVA	10-50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
Μετασχηματιστής έντασης	0,2S	0,2S	0,5S	0,5S
Μετασχηματιστής τάσης	0,2	0,5	0,5	0,5
Μετρητές	0,2S	0,5S	1	2

3. Τα πιστοποιητικά που εκδίδονται ως αποτέλεσμα των δοκιμών σειράς στις οποίες υποβάλλονται οι μετασχηματιστές μέτρησης σύμφωνα με τα οριζόμενα στα σχετικά εναρμονισμένα ευρωπαϊκά πρότυπα διατίθενται για επιθεώρηση από το Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο Π.5

Μετρούμενα μεγέθη και παράμετροι

1. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε Χρήστη πρέπει να μπορεί να μετρά την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kWh και την εισερχόμενη ποσότητα ενέργειας σε kvarh. Για κάθε ανεξάρτητο κύκλωμα η μετρητική διάταξη κάθε εγκατάστασης κατόχου άδειας παραγωγής και κάθε εγκατάστασης αυτοπαραγωγής πρέπει επιπλέον να μπορεί να μετρά την εξερχόμενη ενέργεια σε kWh και την εξερχόμενη ενέργεια σε kvarh. Οι μετρήσεις διεξάγονται με περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών.
2. Οι μετρητικές διατάξεις ολοκλήρωσης πρέπει να μπορούν να υπολογίζουν τη ροή της ενεργού και αέργου ισχύος στη διάρκεια κάθε περιόδου μέτρησης για κάθε οριζόμενο σημείο μέτρησης.
3. Η ποσότητα της καθαρής ενέργειας που παραδίδεται άμεσα στο Σύστημα ή στο Δίκτυο από κάθε μονάδα παραγωγής, που είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα, μετράται ανεξάρτητα από εκείνη που παραδίδει κάθε άλλη μονάδα.

Οι ποσότητες της ενέργειας που παραδίδει ένας αυτοπαραγωγός στο Σύστημα, της ενέργειας με την οποία τροφοδοτείται από το Σύστημα, καθώς και της συνολικής ενέργειας την οποία παράγει μετρώνται ανεξάρτητα.

Άρθρο Π.6

Αποθήκευση πληροφοριών

Τα μέσα που χρησιμοποιούνται για την αποθήκευση των πληροφοριών των μετρητών πρέπει να πληρούν τουλάχιστον τις εξής προϋποθέσεις:

Α) Να διαθέτουν χωρητικότητα αποθήκευσης 96 περιόδων την ημέρα τουλάχιστον για 60 ημέρες και για όλες τις τιμές ζήτησης.

Β) Οι αποθηκευμένες τιμές ζήτησης πρέπει να αντιστοιχούν σε ακέραιες τιμές kW ή kVAr ή αριθμού παλμών και να έχουν ανάλυση καλύτερη από ~0,1% σε πλήρες φορτίο.

Γ) Η ακρίβεια των τιμών ενέργειας που υπολογίζονται σύμφωνα με τις τιμές ζήτησης πρέπει να παραμένει εντός των ορίων ±0,1% σε πλήρες φορτίο της μετρούμενης ενέργειας από τον αντίστοιχο μετρητή.

Δ) Η τιμή κάθε μετρούμενης ποσότητας ενέργειας της περιόδου ζήτησης που δεν αποθηκεύθηκε για τη συγκεκριμένη περίοδο ζήτησης πρέπει να μεταφέρεται στην επόμενη περίοδο.

Ε) Σε περίπτωση βλάβης της τροφοδοσίας της μετρητικής διάταξης, η μετρητική διάταξη πρέπει να προστατεύει όλες τις πληροφορίες που αποθηκεύθηκαν έως τη χρονική στιγμή της βλάβης και να διατηρεί την ακρίβεια της ώρας κατά το Άρθρο Π.15.

ΣΤ) Σε περίπτωση διαταραχής της τάσης μέτρησης ή της παροχής τροφοδότησης του μετρητή θα πρέπει οι μετρούμενες τιμές, το ρολόι, οι παράμετροι και όλα τα δεδομένα να αποθηκεύονται σε μνήμη EEPROM για προστασία χωρίς τη χρήση μπαταρίας.

Ζ) Οι λειτουργίες «ανάγνωσης» δεν επιτρέπεται να διαγράφουν ή να τροποποιούν τα καταμετρημένα και αποθηκευμένα δεδομένα.

Η) Έπειτα από απαίτηση του ηλεκτρονικού συστήματος λήψης και αυτόματης μεταβίβασης των αποτελεσμάτων των μετρήσεων, κάθε μετρητική διάταξη πρέπει να μπορεί να παρέχει οποιοδήποτε τμήμα των δεδομένων που είναι αποθηκευμένα σε αυτήν.

Άρθρο Π.7
Κύριοι μετρητές και Εναλλακτικοί μετρητές

1. Στις συνδέσεις που έχουν ισχύ μεγαλύτερη από 10 MVA τοποθετούνται κύριοι μετρητές και μετρητές επαλήθευσης (Εναλλακτικοί Μετρητές), που λειτουργούν από ανεξάρτητα τυλίγματα μετασχηματιστών τάσης και έντασης.

2. Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και τα καλώδια σύνδεσης τέτοιων τυλιγμάτων με τους κύριους μετρητές εξυπηρετούν αποκλειστικά τις συνδέσεις που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο. Τα καλώδια και οι συνδέσεις σφραγίζονται με ασφαλή τρόπο.

3. Τα τυλίγματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και τα καλώδια σύνδεσης των τυλιγμάτων με τους εναλλακτικούς μετρητές επιτρέπεται να χρησιμοποιούνται και για άλλους σκοπούς, μόνο εάν πληρούνται οι συνολικές απαιτήσεις ακρίβειας και η τιμή των επιπρόσθετων φορτίων είναι δυνατόν να ελέγχεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Ο κύριος μετρητής, ο μετρητής επαλήθευσης και τα επιπρόσθετα συνδεδεμένα φορτία, πρέπει να έχουν ανεξάρτητες ασφάλειες στην τροφοδοσία τους από τους μετασχηματιστές τάσης.

5. Επιπροσθέτως των βασικών μετρήσεων +A, +Ri, +Rc, οι μετρητές θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα μέτρησης απωλειών χαλκού (ανάλογα του I2) των μετασχηματιστών ισχύος-γραμμών μεταφοράς και των απωλειών σιδήρου (ανάλογα του U2) των μετασχηματιστών ισχύος. Σε αυτή την περίπτωση ο μετρητής θα πρέπει να διαθέτει τουλάχιστον τέσσερις (4) καταχωρητές για την καταγραφή των απωλειών. Για τον υπολογισμό των απωλειών αυτών θα πρέπει να προγραμματίζονται στο μετρητή η αντίσταση χαλκού των γραμμών και η αντίσταση σιδήρου και χαλκού του μετασχηματιστή, με σκοπό την καταχώρηση των κάτωθι μετρητικών ποσοτήτων:

   Α) Πραγματικής ενέργειας των απωλειών χαλκού των γραμμών και των τυλιγμάτων του μετασχηματιστή,

   Β) Πραγματικής ενέργειας των απωλειών σιδήρου του μετασχηματιστή ισχύος,

   Γ) Ολικών απωλειών στη θετική κατεύθυνση,

Δ) Ολικών απωλειών στην αρνητική κατεύθυνση.

6. Περαιτέρω, κάθε μετρητής πρέπει να πληροί τις εξής προδιαγραφές:

Α) Να διαθέτει επιπλέον καταγραφές και στις τρεις φάσεις σχετικά με την ποιότητα ισχύος και διαγνωστικών:

- Αριθμό των βυθίσεων τάσης με τη σχετική χρονική διάρκεια,
- Άθροισμα αρμονικών παραμορφώσεων (THD) ανά φάση της πραγματικής ενέργειας,
- Τάση και ένταση ανά φάση,
- Φασικές γωνίες μεταξύ τάσεων,
- Φασικές γωνίες μεταξύ τάσης και έντασης,
- Πτώση φάσεως,
- Αριθμό διακυμάνσεων υπερτάσεων και υποτάσεων (με δυνατότητα προγραμματισμένων ορίων και χρονικών καθυστερήσεων).

Για τις ανωτέρω δυνατότητες απαιτούνται πρόσθετοι διαθέσιμοι καταχωρητές.

Β) Να διατίθεται πρόγραμμα υποστήριξης σε ευραίως διαδεδομένο λειτουργικό περιβάλλον σε φορητό υπολογιστή για την παραμετροποίηση του μετρητή μέσω οπτικής σύνδεσης, σύμφωνα με το πρότυπο IEC 62056-21 και πρωτόκολλο επικοινωνίας DLMS σύμφωνα με τα πρότυπα IEC 62056-42/46/53/61/62.

Γ) Να υπάρχει δυνατότητα εισαγωγής κατάλληλου κωδικού σε πολλαπλά επίπεδα ασφαλείας για τον προγραμματισμό του μετρητή και την προστασία των παραμέτρων και των μετρήσεων.

Δ) Να παρέχεται δυνατότητα παραμετροποίησης του μετρητή για τα κάτωθι μεγέθη:

- Τιμές μετρήσεων για το πρωτεύον ή το δευτερεύον,
- Λόγο σχέσης τάσης και έντασης των μετασχηματιστών,
- Αξίες παλμών (π.χ. KWh/imp., Kvarh/imp.),
- Σημάνσεις και λειτουργικές ενδείξεις,
- Ανάλυση καταχωρητών (αριθμητήρων),
- Αριθμό και τύπο των μετρούμενων τιμών,
- Μονάδες μέτρησης και δεκαδικά ψηφία, ξεχωριστά για εισερχόμενα (+A) και εξερχόμενα (-A).

7. Οι μετρητές που εγκαθίστανται για τη μέτρηση της συνολικής παραγωγής μονάδων Αυτοπαραγωγών (Μετρητές Εσωτερικής Παραγωγής Αυτοπαραγωγών), οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής και έχουν ονομαστική ισχύ σύνδεσης μικρότερη του 1 MVA, εξαιρούνται της εφαρμογής των διατάξεων της παραγράφου (5) και της περίπτωσης (Α) της παραγράφου (6) ανωτέρω.

Άρθρο Π.8

Νέοι και υπάρχοντες μετασχηματιστές μετρήσεων

Εάν οι ήδη εγκατεστημένοι μετασχηματιστές μετρήσεων δεν πληρούν όλους τους όρους του παρόντος, γίνονται δεκτοί, εφόσον πληρούνται οι παρακάτω προϋποθέσεις:

Α) Σε περίπτωση σημαντικής αλλαγής στην ηλεκτρική εγκατάσταση οι εγκαταστημένοι μετασχηματιστές αντικαθίστανται από νέους μετασχηματιστές μετρήσεων που πληρούν τους όρους του παρόντος.

Β) Εάν οι εγκαταστημένοι μετασχηματιστές δεν διενεργούν αποκλειστικά τις μετρήσεις που χρειάζονται για την εκκαθάριση, πρέπει να υπάρχει πρόβλεψη ώστε οι πρόσθετες φορτίσεις να ποσοτικοποιούνται και να λαμβάνονται υπόψη στη βαθμονόμηση και τις δοκιμές. Οι πρόσθετες φορτίσεις δεν επιτρέπεται να αλλάζουν χωρίς να ενημερώνεται ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Γ) Οι κύριοι μετρητές, οι μετρητές επαλήθευσης και οι πρόσθετες φορτίσεις πρέπει να τροφοδοτούνται από τους μετασχηματιστές τάσης μέσω ανεξαρτήτων ασφαλειών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Π.2
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΕΛΕΓΧΟΣ ΜΕΤΡΗΤΙΚΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο Π.9

Αρχικός έλεγχος και ρύθμιση Μετρητικών Διατάξεων

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αρμόδιος για την εφαρμογή των απαιτήσεων του παρόντος Κεφαλαίου, σύμφωνα με τους όρους της άδειας κάθε Χρήστη.

2. Για τη μέτρηση της ενεργού και άεργου ισχύος, κάθε μετρητική διάταξη δοκιμάζεται και ρυθμίζεται ώστε να λειτουργεί εντός των συνολικών ορίων σφαλμάτων, που αναφέρονται στους πίνακες που ακολουθούν, αφού συνυπολογιστούν τυχόν σφάλματα των μετασχηματιστών τάσης και έντασης και η αντίσταση της καλωδίωσης ή των κυκλωμάτων προστασίας.

Όρια σφαλμάτων στον δηλωμένο συντελεστή ισχύος ΕΝΕΡΓΟΣ ΙΣΧΥΣ					
Ρεύμα ως ποσοστό % του ρεύματος μέτρησης	Συντελεστής Ι-σχύος	Ισχύς συνδέσεων			
		> 50 MVA	10 - 50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
120% -10%	1	±0,5%	± 1,0%	±2,0%	±3,0%
10% -5%	1	±0,7%	± 1,5%	±2,5%	± 3,5%
5%-1%	1	± 1,5%	±2,5%	±3,5%	±4,0%
120% -10%	0,5 επαγωγικό	± 1,0%	±2,0%	±3,0%	±3,5%
120% -10%	0,8 χωρητικό	± 1,0%	±2,0%	±3,0%	±3,5%

Όρια σφαλμάτων στον δηλωμένο συντελεστή ισχύος ΑΕΡΓΟΣ ΙΣΧΥΣ					
Ρεύμα ως ποσοστό % του ρεύματος μέτρησης	Συντελεστής Ι-σχύος	Ισχύς συνδέσεων			
		> 50 MVA	10 - 50 MVA	1 - 10 MVA	< 1 MVA
120% -10%	0	±4%	±4%	±4%	±4%
120% -20%	0,866 επαγωγικό	±5%	±5%	±5%	± 5%
120% -20%	0,866 χωρητικό	±5%	±5%	±5%	±5%

3. Κατά τη διεξαγωγή των δοκιμών και ρυθμίσεων χρησιμοποιείται διακριβωμένος εξοπλισμός δοκιμών, ο οποίος έχει ιχνηλασιμότητα σε αναγνωρισμένα πρωτεύοντα πρότυπα. Τα πιστοποιητικά των δοκιμών διατίθενται για επιθεώρηση από το Διαχειριστή του Συστήματος.

4. Λεπτομέρειες για την διαδικασία δοκιμής και ρύθμισης της μετρητικής διάταξης, ώστε να εφαρμόζονται οι απαιτήσεις του παρόντος Κεφαλαίου, δίνονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

Άρθρο Π.10
Περιοδικός έλεγχος

1. Η μετρητική διάταξη υποβάλλεται σε δοκιμή αρχικής επαλήθευσης κατά την εγκατάστασή της σύμφωνα με το άρθρο Π.9. Για την επιβεβαίωση της λειτουργίας της εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος, κατά το Άρθρο Π.9, είναι δυνατόν να διενεργούνται επιπλέον δοκιμές κατά τακτά χρονικά διαστήματα, ως εξής:

Συμφωνημένη ισχύς	> 50MVA	10MVA – 50MVA	1MVA – 10MVA	< 1MVA
Περιοδικότητα ελέγχου	1 έτος	3 έτη	5 έτη	5 έτη

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί ανάλογα με τη συμπεριφορά της μετρητικής διάταξης να επεκτείνει ή να μειώνει την περίοδο δοκιμών καθώς και να διενεργεί πρόσθετους ειδικούς ελέγχους.

3. Τόσο οι κύριοι μετρητές όσο και οι μετρητές επαλήθευσης πρέπει να διαθέτουν σε μικρή απόσταση κατάλληλα κιβώτια δοκιμών, ώστε να διευκολύνονται οι επιτόπιες δοκιμές.

Άρθρο Π.11

Έλεγχος σε ειδικές περιπτώσεις ή κατόπιν αίτησης Χρήστη

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος είναι αρμόδιος για τη διεξαγωγή των ελέγχων που κρίνει απαραίτητους, για να επιβεβαιώσει εάν η καταγραφόμενη μέτρηση ενέργειας σε κάθε σημείο μέτρησης αντανακλά την πραγματική κατανάλωση Πελάτη ή έγχυση Μονάδας, σύμφωνα με το άρθρο Π.9.

2. Οι μετρητικές διατάξεις ελέγχονται εκτάκτως όταν υπάρχει απόκλιση μεταξύ του κύριου μετρητή και του μετρητή επαλήθευσης μεγαλύτερη από 1,5 φορές από τα προκαθορισμένα όρια κατά το Άρθρο Π.9.

3. Κάθε Χρήστης μπορεί να απαιτεί τη διεξαγωγή δοκιμών στη μετρητική διάταξη που τον αφορά. Εάν η μετρητική διάταξη λειτουργεί εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος ο Χρήστης επιβαρύνεται με το κόστος των δοκιμών. Οι Χρήστες ενημερώνονται σχετικά με τις δοκιμές που πρόκειται να διεξαχθούν και τα αποτελέσματά τους, και δικαιούνται να παρίστανται κατά τη διεξαγωγή τους.

4. Κατά τη διεξαγωγή των δοκιμών διασφαλίζεται η αποφυγή ή η ελαχιστοποίηση της διάρκειας τυχόν διακοπής μέτρησης και χρησιμοποιείται διακριβωμένος εξοπλισμός δοκιμών ο οποίος έχει ιχνηλασιμότητα σε αναγνωρισμένα πρωτεύοντα πρότυπα.

5. Η μετρητική διάταξη επανατίθεται σε λειτουργία και ελέγχεται για τη λειτουργία της εντός των προκαθορισμένων ορίων ακρίβειας, το συντομότερο δυνατό.

Άρθρο Π.12

Καταγραφή Αποτελεσμάτων και παρακολούθηση λειτουργίας

1. Όταν από μία δοκιμή αποδεικνύεται η ύπαρξη σφάλματος, που υπερβαίνει τα όρια που καθορίζονται στο Άρθρο Π.9, το σφάλμα αυτό καταγράφεται πριν την άμεση ρύθμιση, επισκευή ή αντικατάσταση της μετρητικής διάταξης ή τυχόν ελαττωματικού εξαρτήματός της.

2. Οι καταγραφές των σχετικών δεδομένων που απαιτούνται για τον χαρακτηρισμό μιας δοκιμής ή βαθμονόμησης ως επιτυχούς καταχωρούνται και επικαιροποιούνται, στη βάση δεδομένων μετρητών και μετρήσεων.

3. Για την επαλήθευση των αποτελεσμάτων που συλλέγονται τηλεμετρικά, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να ζητήσει, περιοδικά, να συλλέγονται και οι τοπικές ενδείξεις των μετρητών.

4. Τυχόν αποκλίσεις μεγαλύτερες του 0,1% από τη σύγκριση των τιμών της τηλεμέτρησης και της τοπικής ένδειξης των μετρητών, για το ίδιο χρονικό διάστημα, σημειώνονται και αναφέρονται για έλεγχο. Εάν από τους ελέγχους επιβεβαιωθεί υπέρβαση του ανωτέρω ορίου, ο Διαχειριστής του Συστήματος ενημερώνει τον υπεύθυνο για τη συντήρηση και λειτουργία του μετρητή και τους Χρήστες των οποίων η ροή ενέργειας μετράται από τους εν λόγω μετρητές, και εφαρμόζονται οι προβλεπόμενες στον παρόντα Κώδικα διαδικασίες.

Άρθρο Π.13
Προστασία μετρητών και σχετικού εξοπλισμού

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά για τη σφράγιση των μετρητών, του εξοπλισμού συλλογής πληροφοριών και των συνδεδεμένων modems καθώς και των τηλεφωνικών συνδέσεων.

2. Οι μετρητές εγκαθίστανται κατά τρόπο ώστε τα αποτελέσματα των μετρήσεων που περιέχονται σε αυτούς να προστατεύονται από κάθε επιτόπια ή απομακρυσμένη ηλεκτρονική πρόσβαση, με χρήση κατάλληλων κωδικών πρόσβασης και ελέγχων ασφαλείας που καθορίζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε συνεργασία με τον Κύριο του Συστήματος ή τον Κύριο του Δικτύου..

3. Κάθε μετρητική διάταξη μαζί με τον αντίστοιχο εξοπλισμό τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης τοποθετούνται σε ασφαλές ερμάριο μέτρησης, που έχει εγκατασταθεί σε περιοχή εύκολα προσβάσιμη, ελεύθερη από εμπόδια και καλά φωτιζόμενη με τεχνητό φωτισμό. Το ερμάριο μέτρησης τοποθετείται σε εμφανές σημείο, και ασφαλίζεται από τον Κύριο του Συστήματος ή τον Κύριο του Δικτύου.

4. Η πρόσβαση στη μετρητική διάταξη και στις πληροφορίες που αυτή περιέχει καθώς και στον αντίστοιχο εξοπλισμό τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης διενεργείται σύμφωνα με τις διαδικασίες που καθορίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος.

5. Οι τοπικές ενδείξεις των μετρητών πρέπει να είναι πάντοτε εύκολα αναγνώσιμες.

6. Ο Κύριος του Συστήματος και ο Κύριος του Δικτύου αναπτύσσουν διαδικασία ελέγχου της θέσης των σφραγίδων και των εργαλείων σφραγίσεως, καθώς και καταγραφής των εργαλείων σφραγίσεως και των εξουσιοδοτημένων Χρηστών στους οποίους αυτά χορηγούνται.

7. Κάθε πρόσωπο που έχει πρόσβαση σε μετρητική διάταξη οφείλει να τη χειρίζεται με ασφαλή και προσεκτικό τρόπο και να παίρνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αποφυγή πρόκλησης ζημιών σε αυτήν. Οι Χρήστες δηλώνουν αμέσως στον προμηθευτή

της μετρητικής διάταξης εγγράφως κάθε ζημία της, ανεξάρτητα από την αιτία που την προκάλεσε.

Άρθρο Π.14
Αντικατάσταση εξοπλισμού μετρήσεων

Εάν ορισμένη μετρητική διάταξη ή μέρος ή εξάρτημά της καταστραφεί ή υποστεί ζημιά ή παύσει να λειτουργεί ή βρίσκεται έξω από τα προκαθορισμένα όρια ακρίβειας, πρέπει να ρυθμίζεται, να αντικαθίσταται ή να επισκευάζεται άμεσα, ώστε να λειτουργεί εντός των προκαθορισμένων ορίων ακρίβειας το συντομότερο δυνατό και οπωσδήποτε εντός 72 ωρών.

Άρθρο Π.15
Συγχρονισμός μετρητικών διατάξεων

1. Κάθε μετρητική διάταξη ρυθμίζεται ετησίως στη θερινή ώρα σύμφωνα με το UTC (Universal Time Clock).
2. Οι ρυθμίσεις του χρόνου επιτρέπεται να γίνονται και έπειτα από επικοινωνία με το κεντρικό σύστημα επεξεργασίας δεδομένων που προβλέπεται στον παρόντα Κώδικα.
3. Κάθε περίοδος ζήτησης πρέπει να αρχίζει εντός χρονικής περιόδου ± 10 δευτερολέπτων της πραγματικής ώρας. Η διάρκεια κάθε περιόδου ζήτησης πρέπει να είναι ακριβής εντός ορίων ± 0,1%, εκτός εάν ο συγχρονισμός του χρόνου έχει συμβεί σε αυτή την περίοδο.

ΙΙ. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες.

ΙΙΙ. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 13 Ιουνίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α΄ 131 και π.δ. 29/2018/Α΄58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

• Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο www.et.gr.

• Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• **Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:**

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ’ εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ
Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,
για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

